

Годишен доклад за дейността
Доклад на независимите одитори
Годишен финансов отчет
ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД

31 декември 2025 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 доклад за дейността	
Декларация за корпоративно управление	
Доклад на независимите одитори	
Отчет за финансовото състояние	1
Отчет за печалбата или загубата	3
Отчет за всеобхватния доход	4
Отчет за промените в собствения капитал	5
Отчет за паричните потоци	7
Пояснения към годишния финансов отчет	8

Годишен доклад за дейността

Настоящият доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и чл. 187д, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон.

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 31.12.2025 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:

проф. д-р инж. Бончо Иванов Бонев – Председател на СД

Диян Станимиров Димитров – Член на СД и Изпълнителен директор

инж. Христо Стоянов Иванов – Член на СД и Заместник Изпълнителен директор

Боян Иванов Боев – Член на СД

Мартин Николаев Мартинов – Член на СД

Считано от 13 февруари 2025 г. като член на СД е избран Мартин Николаев Мартинов, а е прекратен мандата на Милан Ангелов Миланов.

Одитор

ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението одиторски дружества „Грант Торнтон“ ООД и „Захаринова Нексия“ ЕООД, вписани съответно с рег. № 032 и рег.№ 138 от Регистъра на регистрираните одитори по чл. 20 от ЗНФОИСУ

**База за изготвяне
на финансовия
отчет**

Дружеството изготвя своите финансови отчети съгласно изискванията на МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и 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, „Минпроект“ ЕАД, „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгартел“ ЕАД. Дружествата, обединени в холдинговата структура, запазват своята оперативна самостоятелност, като всички са собственост 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 определена като стратегически обект от значение за националната сигурност. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е единствената централа, която има връзка с трите нива на напрежение на ЕЕС на Република България – 110, 220 и 400 kV, което я прави основен фактор за устойчивата работа на ЕЕС, за ограничаване на разпространението на тежки аварии и подпомагане бързото възстановяване на системата.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е ключов елемент на ЕЕС, като осигурява както основен товар за консумация, така и пълноценно участие в регулирането на честотата и обменните мощности в системата. 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 природен газ), т.е. централата може да въведе в работа до половината от инсталираната си мощност в рамките на 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 разширение включва два блока с номинална мощност 210 МВт, влезли в експлоатация през 1985 г. Второто разширение е с два блока с номинална мощност от 215 МВт, като блок 7 е в експлоатация от 1990 г., а блок 8 влиза в експлоатация през месец декември 1995 г.

От 2003 г. блок 2 на централата работи с нова турбина с номинална мощност 165 МВт.

Старата 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 рехабилитацията на блокове 1 и 2, стартирала през 2005 г. Блок 1 бе въведен в експлоатация през септември 2007 г. с увеличена номинална мощност на 177 МВт, а блок 2 през май 2007 г. с номинална мощност 165 МВт.

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

През месец декември 2014 г. приключи реализацията на проекта за рехабилитация (реконструкция и модернизация) на турбините на блокове 5 и 7, вследствие на което инсталираната мощност на централата достигна 1 610 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 производствения процес са серни диоксиди (SO_2), азотни оксиди (NO_x), въглероден диоксид (CO_2) и прах. В тази връзка в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са изградени и първите за България сероочистващи инсталации (СОИ) на блокове 7 и 8, чиито пуск в експлоатация беше осъществен през м. август 2002 година, а към настоящия момент са изградени и са в експлоатация СОИ на всички енергоблокове. Финализиран е проекта за преустройство на горивните уредби с цел намаляване на азотни оксиди (NO_x) на нива под 200 mg/Nm³.

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. С измененията на ЗЕ, в сила от 10.06.2025 г., считано от 01.07.2025 г. отпаднаха функциите на Обществения доставчик за закупуване на енергия по квоти, определени от КЕВР по чл.93а, ал.1 с цел продажба на крайните снабдителите на битови крайни клиенти. Дружеството участва и на свободния пазар, като сключва сделки по свободно договорени цени на всички сегменти, администрирани от БНЕБ ЕАД. 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“ за период от 10 (десет) години, което увеличава възможностите за сключване на сделки от централата. Дружеството участва активно и на балансиращия пазар, като считано от 01.02.2014 година блоковете от 1 до 4 /старата част/ на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са регистрирани като доставчици на балансираща енергия за участие във вторично регулиране, а блоковете от 5 до 8 /новата част/ са регистрирани като доставчици на балансираща енергия за участие в първично и вторично регулиране, като регистърът се води от ЕСО ЕАД.

Акционерен капитал

Правата на едноличен собственик се упражняват от „Български енергиен холдинг“ ЕАД, ЕИК 831373560, което на свой ред е 100% собственост на българската държава. Уставният капитал на Дружеството към 31.12.2025 г. е 687 631 610.00 лв. (шестстотин осемдесет и седем милиона шестстотин тридесет и една хиляди и шестстотин и десет лева), разпределени в 68 763 161 (шестдесет и осем милиона седемстотин шестдесет и три хиляди и 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 („Български Енергиен Холдинг ЕАД“), в която влизат следните дружества: Национална Електрическа Компания ЕАД, АЕЦ Козлодуй ЕАД, Мини Марица – изток ЕАД, Булгаргаз ЕАД, Булгартел ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД и неговото дъщерно дружество, Електроенергиен Системен Оператор ЕАД и неговите дъщерни дружества, Минпроект ЕАД, Национален Енергиен Оператор ЕАД, АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД, ВЕЦ Козлодуй ЕАД, АЕЦ Сервиз ЕООД, АЕЦ Строителен надзор ЕООД, Интерприборсервиз ООД - в несъстоятелност, Булгартел-Скопие ДООЕЛ, ЕСО Проект ЕООД, ЕСО Инженеринг ЕООД и Газов Хъб Балкан ЕАД. Дружествата, обединени в холдинговата структура, запазват своята оперативна самостоятелност.

Към 31 декември 2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има участие в следното дружество:

Дружество	Участие	Номинална стойност (хил. лв.)
ЗАД „Енергия“	0.96%	173

Информация, относно възнагражденията на ключовия управленски персонал

За 2025 г. на членовете на Съвета на директорите са начислени общо възнаграждения в размер на 615 хил. лв., в това число 590 хил. лв. заплати и 25 хил. лв. социални осигуровки.

Информация, относно придобиването и притежаването на акции на Дружеството от членовете на Съвета на директорите за периода 01.01.2025 г. – 31.12.2025 г.

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции и облигации на Дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Дружеството. Всички акции са 100% собственост на „БЕХ“ ЕАД.

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

Информация, относно притежаването на над 25% от капитала на други дружества от членовете на Съвета на директорите

Мартин Николаев Мартинов е едноличен собственик на капитала на „МиНиМар Груп“ ЕООД с ЕИК 205335702 от 18.12.2019г. и съдружник с 50% дялово участие в „Делмар трейд“ ООД с ЕИК 207201809 от 22.12.2022 г.

Останалите членове на Съвета на директорите нямат участия в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници или притежатели на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество.

Членовете на Съвета на директорите не участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети.

Персонал

Към 31.12.2025 г. Дружеството осъществява дейността си с 2 211 души, разграничени според функциите си на:

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

Организационната структура е определена и съобразена с Правилника за експлоатация в системата на енергетиката и Правилника за безопасност. Във връзка с организацията на дейността персоналят 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“, 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“ и звено „Защита на личните данни“.

Към Дирекция „Експлоатация“ са обособени: ДИС (дежурни инженери на смяна) и диспечер, Инженер производство, Котелен цех, Турбинен цех, Цех „Контролно измервателни прибори и автоматика, управляващи информационни системи“, Електро цех, Цех „Химична водоочистка и режими“, Цех „СОИ“, Цех „Сгуроотвал“, Цех „Въглищно стопанство и пепелоизвоз“, 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“ и звено „Юрисконсулт“.

Към Дирекция „Сигурност“ са обособени отдели „Сигурност и управление при кризи“, „Информационни технологии“ и „Мрежова и информационна сигурност“.

За 2025 г. средносписъчния състав е 2 235 души. За периода 01.01.2025 г. – 31.12.2025 г. новопостъпилите в дружеството са 86 души, а напусналите са 122 души.

Разпределение на персонала към 31.12.2025 г. по образование и пол

	висше	полу висше	ср. спец.	ср. проф.	ср. общо	основ но	осн. проф.	начал но	без дипл.	без данни	общо
мъже	645	25	600	303	107	19	2	2	2	0	1 705
жени	250	11	116	61	60	6	1	0	1	0	506
общо	895	36	716	364	167	25	3	2	3	0	2 211

Разпределение на персонала към 31.12.2025 г. по възраст и пол

	под 18 г.	18-30	31-40	41-50	51-60	над 61 г.	общо
мъже	-	71	368	659	573	34	1 705
жени	-	12	88	176	213	16	505
общо	-	83	456	836	786	50	2 211

МИСИЯ И ЦЕЛИ

Мисия

Мисията на Дружеството е насочена към реализирането на следните цели:

Стратегически цели

- Гарантиране на сигурността на енергийните доставки;
- Утвърждаване на позицията на Дружеството като един от основните участници на борсовите платформи на „БНЕБ“ ЕАД и на европейските пазари.

Оперативни цели

- Опазване на околната среда;
- Прозрачност и добри управленски практики;
- Поддържане на балансирана инвестиционна политика;
- Повишаване на ефективността и ефикасността на дейността;
- Повишаване качеството на човешките ресурси;
- Внедряване на иновационни технологии;
- Повишаване нивото на автоматизация, контрол и сигурност.

Визия

Въвеждането на иновации е сред основните приоритети на ръководството. По този начин се постига подобрене на работния процес, увеличаване на производството, като същевременно намалява разходът на ресурси, води до подобрене на екологичните показатели.

III. Основни резултати за 2025 г.

Постигнати технико-икономически показатели:

Показатели	Означе ние	Дим.	Бизнес план 2025 г.	Отчет 2025 г.	Изпълне ние %	
1. Разполагаемост на мощността – бруто/възможна/	Еразп	МВт ч	9 822 555	9 689 755	98.65	-
2. Разполагаемост на мощността реализирана	Еразп	МВт ч	4 813 836	4 280 646	88.92	-
3. Производство ел. енергия – бруто	Е _{бр}	МВт ч	5 124 132	4 613 702	90.04	-
4. Разход на ел. е-я за СН	Е _{сн}	%	16.12	16.41	101.76	-
5. Произведена и доставена активна ел. енергия – нето	Е _{нето}	МВт ч	4 297 947	3 856 695	89.73	-
6. Продадена ел. енергия, вкл. балансиращ пазар	Е _{нето}	МВт ч	4 443 379	3 923 551	88.30	-
7. СРУГ за пр-во на ел. енергия-нето	В _{ел нето}	гр/кВ тч	455.25	463.00	101.70	-
8. Осигуряване на РМ за ПР и на честотата и автоматично ВР на честотата и обменните мощности		%	95.00	96.39	101.46	+
9. Фактор на непланова (принудена) загуба на работоспособност	UCLF	%	3.00	0.02	0.67	+

Прогнозните стойности са на база приета с решение по т.1 от Протокол №48/31.07.2025г. от Съвета на Директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД Актуализирана Бизнес програма за периода 2025-2029г. и одобрена с решение по точка II.19. от Протокол №69-2025 от 24.10.2025г. от Съвета на Директорите на „БЕХ“ ЕАД.

Забележка : " - " - изпълнение 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 2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчита 9 689 755 МВтч разполагаема енергия, която е със 132 800 МВтч по-малко от планираната поради престои на основните производствени съоръжения в ППР и аварии.

По отчетни данни за 2025 г. е реализирана нетна разполагаемост в размер на 4 280 646 МВтч, което представлява 88,92 % спрямо планираната.

През 2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчита 4 613 702 МВтч брутно електропроизводство, а изнесената в ЕЕС електроенергия е 3 856 695 МВтч. Разчетите за производството на брутна електроенергия за 2025 г. са изпълнени на 90.04 %.

Продажбите на свободния пазар за годината възлизат на 2 524 050 МВтч, като в т.ч. са включени реализираните 1 532 845 Мвтч продажби на НЕК Координатор балансираща група, по двустранни договори да реализирани 645 384 МВтч и продажби на пазарен сегмент „Ден напред“ и сегмент „В рамките на деня“ общо в размер на 345 821 Мвтч при реализирани през предходната година 604 617 МВтч. На регулиран пазар към НЕК ОД са продадени 1 348 028 МВтч, докато през 2024 година на регулирания пазар са продадени 3 233 217,037 МВтч.

На пазарен сегмент „ЦПДД“ са реализирани 645 384 МВтч през месеците януари, февруари и март.

Осигуряването на разполагаема мощност от дружеството в качеството му на класиран участник в тръжни процедури за закупуване на разполагаемост за първично регулиране на честотата и автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности за 2025 г. възлиза на 96.39%.

Факторът на непланова (принудена) загуба на работоспособност – (Unplanned Capability Loss Factor) – UCLF за 2025 г. е 0,02%. Специфичните показатели на аварийността въведени с „Инструкцията за разследване, класифициране и отчитане на нарушенията в нормалната работа на съоръженията в централата“, третира само тези отклонения от нормалната работа на съоръженията, които водят до смущение в енергийната система (несъгласувани с ЦДУ или договорните клаузи). Централата е постигнала по блокове и като цяло отлична надеждност. Фактор UCLF е в пъти по-нисък от утвърдената норма от 3 %, която се счита за отлична.

Със Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г. основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от Закона за енергетиката и чл. 25, ал. 4 от Закона за администрацията, с оглед сигурността на снабдяването с електрическа енергия на територията на страната, министърът на енергетиката е определил на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обща годишна квота в размер на 2 628 000 MWh за задължително изкупуване на електрическа енергия (изчислена при два работещи енергийни блока на централата с обща мощност 300 MW през регулаторния период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г. и съобразена с необходимостта на обществения доставчик от количества електрическа енергия за изпълнение на заявките на крайните снабдители), произведена от местни първични източници на гориво, представляващи приблизително 9,35% от цялата първична енергия, необходима за производство на електрическа енергия, консумирана в страната през календарната 2023 г. Според същата заповед общата годишна квота следва да бъде произведена от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. Със Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г. обща годишна квота в размер на 2 628 000 MWh е заменена с „до 3 155 000 МВтч“, които представляват приблизително 11,22% от цялата първична енергия, необходима за производство на електрическа енергия, консумирана в страната през календарната 2023 г. поради завишените заявки на НЕК-ОД през втората половина на 2024 г.

По силата на чл. 93а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ определените количества със Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 година за периода 01.01.2025 -30.06.2025 година следва да бъдат изкупени от обществения доставчик и реализирани за удовлетворяване заявките на крайните снабдители за покриване консумацията на битовите потребители. На основание Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г. на Министъра на енергетиката централата има сключено с НЕК-ЕАД (Обществен доставчик) Споразумение №19178 от 31.07.2024 г. за доставка на електроенергия за регулаторния период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г.

С измененията на ЗЕ, в сила от 10.06.2025 г., считано от 01.07.2025 г. отпаднаха функциите на Обществения доставчик за закупуване на енергия по квоти, определени от КЕВР по чл.93а, ал.1 с цел продажба на крайните снабдители на битови крайни клиенти. Със същите изменения в чл.100 ал.8 и ал.9 от ЗЕ се създаде механизъм за снабдяване на крайни битови клиенти чрез сделки с нестандартни дългосрочни продукти на организиран борсов пазар.

На основание чл.100 ал.9 т.2 във връзка с чл.100 ал.8 от ЗЕ на 16.06.2025 г. дружеството сключи с НЕК ЕАД (координатор на балансираща група) договор за покупко-продажба на електрическа енергия за участие чрез координатор на БГ на търгове на организиран борсов пазар за продажба на крайни снабдители. Договорът е в сила от 01.07.2025 г. и със срок на действие до отмяна на въведения в чл.100 ал.8 от ЗЕ механизъм. За периода от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. са договорени покупко-продажбата на 3 155 000 МВтч активна електроенергия с прогнозно месечно разпределение на количества и модулация на товара. Тъй като първоначалното месечно разпределение на количествата е прогнозно, те се прецизират с месечни и седмични заявки от страна на КБГ.

С цел да бъдат регламентирани взаимоотношенията по отговорността за балансиране и сделките за уреждане на небалансите между НЕК ЕАД (КБГ) и централата се подписа договор за участие

в стандартна балансираща група от 01.07.2025 г. Договорът замени действащия договор с ЕСО-ЕАД за балансиране от 2011 г.

За първото полугодие на 2025 г. договорената квота на централата по Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г. и договор с НЕК-ОД е 1 429 050 МВтч. Продадени по регулирани цени за първото полугодие на 2025 г. на НЕК-ОД са 1 348 028 МВтч – 94,33% изпълнение за полугодията и 42,73 % изпълнение на задължението по заповедта на Министъра на енергетиката.

За второто полугодие на 2025 година централата има договорени 1 551 100 МВтч електроенергия с НЕК ЕАД (КБГ) Продадени на НЕК-КБГ от 01.07. 2025 г. до 31.12.2025 г. са 1 532 845 МВтч електроенергия – 98,82 % изпълнение на договора за полугодията и 48,58 % от общото договорено количество до 30.06.2026 г.

На свободния пазар дружеството участва в търговията с електроенергия чрез платформите на БНЕБ през цялата 2025 г., когато ценовите нива позволяват това. На пазарни платформи „Ден напред“ и „В рамките на деня“ се предлагат количества, които да оптимизират товара на работещите блокове в диапазона до разрешенния максимален товар.

През 2025 г. за участие в регулирането на товара и честотата на електроенергийната система е отчетена електроенергия от участие във вторично регулиране „нагоре“ – 33 675 МВтч и електроенергия от участие във вторично регулиране „надолу“ - 22 123 МВтч.

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. и „Договор за предоставяне на допълнителни услуги и участие в пазара на балансираща енергия от регистрираните доставчици и допълнителни услуги“ от 03.12.2020 г. 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. Осемте енергоблока на централата са регистрирани като доставчик на балансираща енергия и при необходимост от регулиране на товара на ЕЕС, работещите блокове предоставят на ЕСО ЕАД енергия за регулиране „нагоре“ и регулиране „надолу“. През 2025 г. централата е предоставила на ЕСО ЕАД разполагаема мощност от блокове, които работят за регулирания пазар, като резерв за регулиране в размер на 357 095 МВтч. За резерв, използван за първично регулиране, са предоставени 87 575 МВтч или малко под 10 МВт от един работещ блок (5-8) през цялата година. Като резерв за автоматично вторично регулиране ЕСО ЕАД е използвал 269 520 МВтч от разполагаемостта на блоковете, работещи през 2025 г.

При работа на енергоблоковете на балансиращия пазар през 2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчита общо недостиг от генерираща мощност 17 318 МВтч (отрицателен небаланс) и енергиен излишък 17 828 МВтч (положителен небаланс) спрямо регистрираните в ЕСО ЕАД производствени графици.

През изминалата 2025 г. е отчетена само 0,02% аварийност на основни съоръжения в централата, която се равнява на 2 158,64 МВтч произведена електроенергия.

Констатираните аварийни спирания на работещи блокове през 2025 г. са: изключване от технологична защита на ТГ-2 на 12.01. 2025 г. и също на ТГ-3 на 05.01.2025 г., изключване от земна защита на статора на ТГ-6 на 02.01. 2025 г. и на 14.08.2025 г. от несработил АВР на ЦП.

За сравнение през 2024 г. е отчетена по-висока аварийност - 0,27% на основни съоръжения в централата, която се равнява на 28 894,54 МВтч произведена електроенергия.

Отчетеният нетен СРУГ за 2025 г. е 463,00 гр/кВтч и е по-висок от планирания в Актуализираната Бизнес-програма (455.25 гр/кВтч) с 7.75 гр/кВтч. Разходът на въглища през 2025 г. е 7 417 002,25 тона натурално гориво.

Причината за малко по-високия разход на мазут е броя на спиранията и пусковете на котлите през 2025 г. – 63 броя, докато през 2024 г. спиранията и пусковете са 58 броя.

През 2025 г. в централата са изразходвани 1 473 тона мазут за пускове и поддържане на товара на всички котли, което е с 334 тона повече от разхода за 2024 г. За котли ПК-38-4 са изгорени 579 тона мазут или 39,31 % от общото количество, а за котли П-62 – 894 тона или 60,69 % от общия мазут.

Най-голям дял от общия разход на мазут е за пускове след престои в резерв – 946 тона, което е 64,2 %. През 2024 г. също най-много е отчетен разход за пуск след престои в резерв - 883 тона (77,5%).

Разходът на природен газ за 2025 г. за разпалване на котлите е 1 478,691 хил.нм³ и е с 408,981 хил.нм³ по-малко от изразходваните през 2024 г. 1 887,672 хил.нм³. За котли ПК-38-4 от блокове 1, 3 и 4 са изгорени 797,390 хил.нм³ или 53,9 % от общото количество природен газ, а за котли П-62 на блокове 7 и 8 – 681,301 хил.нм³ или 46,1 %. - 1,5 пъти по-малко от използваните през 2024 година 1 055,933 хил.нм³.

Изпълнение на ремонтна и инвестиционната програма

Навременното и коректно планиране на ремонтните дейности, обезпечаването им с необходимите резервни части и материали, както и извършването им от квалифициран и технически компетентен персонал са показател за високото качество на ремонтните дейности. Всичко това допринася за много добрата надеждност на съоръженията и оборудването в Дружеството, показателно от ниската аварийност, което от своя страна подобрява използваемостта им и гарантира надеждната им експлоатация до следващия ремонтен период.

По ремонтната програма на Дружеството за 2025 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. През 2025 г. основен ремонт е извършен на Блок №1, средни ремонти на Блок №2, Блок №3, Блок №4, Блок №5, Блок №6, Блок №7 и Блок №8. Като изпълнение разходите за ремонти за 2025 г. възлизат на 46 654 хил. лв.

в хил. лв.

Наименование на разходите	2025 г. (актуализиран план)	Общо разходи за 2025 г.	Изпълнено към 31.12.2025 (%)
За вложени материали	14 582	13 615	93.37%
За външни услуги	34 024	33 039	97.10%
ОБЩО:	48 606	46 654	95.98%

Инвестиции и модернизации

Въвеждането на иновации е сред основните приоритети на ръководството. По този начин се постига подобрене на работния процес, увеличаване на производството, като същевременно намалява разходът на ресурси.

Актуализираната Инвестиционна програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2025 г. включва довършване и въвеждане в експлоатация на преходни обекти, изграждане на нови, реконструкция и модернизация на Централата.

По видове финансиране	2025г. (актуализиран план)	Изпълнено към 31.12.2025	Изпълнено към 31.12.2025 (%)
Собствено финансиране	114 416	85 822	75.01%
Общо	114 416	85 822	75.01%

По-подробна информация за основните проекти и обекти, включени в Инвестиционната програма е предоставена в Пояснение 6 към Годишния финансов отчет за 2025 г.

Интегрирана система за управление

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

През изминалите години сертифициращият орган ежегодно провежда ресертификационни и надзорни одити, чрез които проверява 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, а през 2021 г. се промени областта на приложение на сертификата: „Производство и продажба на електрическа енергия, предоставяне на разполагаемост, допълнителни услуги за регулиране на честотата и обменните мощности, балансираща енергия и регулиране на напрежението”.

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 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 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 пригодността, адекватността, ефикасността и ефективността на СУК;

- Непрекъснато подобряване ефикасността и ефективността на СУК, в стремеж за реализиране на нови възможности за развитие и подобряване резултатността на дейностите, свързани с качеството на предоставяните продукти и услуги;
- Осигуряване на прозрачност и коректност във взаимоотношенията с всички заинтересовани 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 при работа заема водещо място. Политиката на Дружеството по отношение на БЗР 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 2025г. 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 през 2025 г. В Програмата са включени общо за Централата 74 мероприятия като са изпълнени 36 мероприятия.

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

Трудов травматизъм

През 2025 г. в „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД са регистрирани 2 /две/ трудови злополуки по чл.55 ал.1 от КСО и 1 /една/ трудова злополука по чл.55 ал.2 от КСО, като коефициента на честота ($K_{\text{ч}}$) отразяващ броя на трудовите злополуки на 1 000 осигурени лица възлиза на 0,89 и коефициента на тежест ($K_{\text{т}}$), отразяващ броя загубени календарни дни от трудови злополуки на едно осигурено лице е размер на 0,1.

Околна среда

Устойчивостта е неразделна част от мисленето и осъзнаването на ръководния състав и персонала, за създаване на кръгова икономика с ниски въглеродни емисии. Създаването на процеса, по който да се работи заедно с клиентите и служителите е приоритет за Дружеството. Идентифицирани са най-съществените теми, свързани с устойчивостта на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, съгласно новоприетите Европейски стандарти за отчитане на устойчивостта (ESRS), част от Директивата на ЕС, за отчитане на предприятията във връзка с устойчивостта (CSRD). Дефиниран е подхода на успешното и устойчиво управление на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД чрез екологичност, социална и корпоративна отговорност. Стратегическата визия за устойчиво развитие на Дружеството е свързана с проучване и внедряване на нови технологични решения и проекти, свързани с модифициране на горивната база и/или изграждане на инсталации, за редуциране на емисиите на въглероден диоксид при производството на електрическа енергия от лигнитни въглища, което от своя страна, да оптимизира разходите на централата. В тази връзка бе взето решение да се проведе промишлен експеримент за съвместното изгаряне на лигнитни въглища и дървесен чипс в енергиен котел (ЕК № 6) тип ПК 38-4, при който дървесният чипс замества топлинното натоварване на котела от 5% до 20%.

Експериментът е разделен на две части: Част I – Обследване работата на една прахоприготвяща система (ППС) при различно съотношение на лигнитни въглища и дървесен чипс и Част II – Обследване поведението на енергиен котел тип ПК 38-4 при изгарянето на различно съотношение на лигнитни въглища и дървесен чипс, който се провежда след анализ на постигнатите резултати от Част I. Целта на промишления експеримент е да се определи какъв процент от лигнитните въглища могат да се заменят от дървесен чипс и размера на неговата фракция, без това да се отрази на работоспособността на ППС на котлите тип ПК 38-4. В периода 23.02.2026 г.- 27.02.2026 г. се реализира Част I от промишления експеримент - Обследване работата на една прахоприготвяща система при различно съотношение на лигнитни въглища и дървесен чипс.. Към датата на отчета няма отчетени резултати относно ефекта от промишления експеримент.

В „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е внедрена система за управление на околната среда (СУОС), сертифицирана съгласно EN ISO 14001:2015 от TÜV Rheinland Cert GmbH с област на приложение „Производство и продажба на електрическа енергия, предоставяне на разполагаемост, допълнителни услуги за регулиране на честотата и обменните мощности, балансираща енергия и регулиране на напрежението“. Политиката на ръководството е насочена към ограничаване на вредното въздействие, чрез контрол на въздействията, които оказва върху компонентите на околната среда, при извършване на основната си дейност: производство и доставка на електрическа енергия. Основна цел на Дружеството е поддържане и непрекъснато подобряване на СУОС в съответствие с изискванията на EN ISO 14001:2015. През 2025 г. са направени промени в Регистъра на рисковете и възможностите, касаещи прецизирането на планираните дейности за намаляване нивото на риска от климатични промени и последиците от риска. Разгледани са рисковете свързани с покачването на средните глобални температури, екстремни метеорологични явления, като горещи вълни и тежки и продължителни засушавания. В програмата за постигане на целите за управление на околната среда са поставени конкретни цели, насочени към намаляване на въглеродните емисии, производство на зелена енергия за собствени нужди - обследване на сгради и изготвяне на работен проект за фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) върху покривите им и провеждане на промишлен експеримент за съвместното изгаряне на лигнитни въглища и дървесен чипс в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

През м. Октомври 2025 г. успешно приключи втория надзорен одит за доказване на съответствие с изисквания на стандарт ISO 14001:2015. По време на одита не бяха констатирани несъответствия и не са направени препоръки за подобрене. Отчетено е пълно съответствие на изградената СУОС с изискванията на стандарт EN ISO 14001. Системата за управление е ефективна и гарантира, че организацията може да очаква постигането на целите, които си е поставила. В резултат на това е потвърдена валидността на сертификата от TÜV Rheinland Cert GmbH със срок на валидност до 02.02.2027 г.

За осигуряване висока степен на опазване на околната среда Дружеството прилага правилата за комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването, работейки съгласно КР №50/2005 г., включващо норми за допустими емисии въз основа на най-добрите налични техники, целящи предотвратяване и контрол на емисиите във въздуха, водите и почвата, управлението на отпадъците, енергийната ефективност и предотвратяването на аварии.

В дружеството се управляват процесите, свързани със спазване на разходните норми и количества на необходимите горива и спомагателни материали за производството на ел. енергия; мониторинг на емисии на вредни вещества в атмосферния въздух, отпадъчни, битово-фекални, охлаждащи и подземни води, вид и количество на образуваните и съхранявани на площадката отпадъци, шумови емисии, състоянието на почвите на територията на площадката на дружеството; мониторинг на параметрите на пречиствателните съоръжения. Извършва се планово наблюдение и измерване на определените с условията на КР №50/2005 г. емисии на вредни вещества емитирани в околната среда, съгласно одобрените от компетентните органи планове и утвърден от Изпълнителния директор „График за провеждане на мониторинга на дейностите по опазване на околната среда“. Съгласно условията на КР №50/2005 г. се извършва: периодична (месечна и годишна) оценка на използването на ресурси и правилното съхраняване на основни и спомагателни горива, химични вещества и смеси използвани в дружеството;

измерване на определените, съгласно условията на КР №50/2005г. контролирани параметри (технологични параметри, чиито контрол осигурява оптималната работа) на пречиствателните съоръжения. През 2025 г. в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД от компетентните органи са проведени 7 планови проверки, втори надзорен одит на СУОС и верификационен одит на доклада за ПГ-2024 г. На всички проверки е констатирано и потвърдено стриктно спазване на приложимото законодателство. По време на проверките не са констатирани несъответствия и не са направени препоръки за подобрения.

Основните замърсители емитирани в атмосферния въздух - серен диоксид, азотни оксиди, въглероден диоксид, въглероден оксид и прах са в резултат от изгаряните в енергийните котли (ЕК) на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД лигнитни въглища добивани от Източномаришкия минен басейн. Лигнитното гориво от „Мини Марица-изток“ ЕАД се характеризира с ниска калоричност, високо съдържание на сяра, влага и пепел.

Редуцирането на вредните емисии се извършва чрез експлоатация на разрешените с КР № 50/2005г. пречиствателни съоръжения за емисии в атмосферата: СОИ 1/2 (ЕБ №1 и ЕБ №2), СОИ 3/4 (ЕБ №3 и ЕБ №4), СОИ 5/6 (ЕБ №5 и ЕБ №6), СОИ 7 (ЕБ №7) и СОИ 8 (ЕБ №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, работещи на принципа „мокър варовиково-гипсов процес“ с варовикова суспензия, намиращи се след електрофилтрите по пътя на димните газове, допълнително редуцират емисиите на прах, изпускани в атмосферния въздух.

Продължава изпълнението на поетите ангажменти от ръководството на централата за подобряване качеството на атмосферния въздух - изпълнява се „Програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с набелязани мерки за намаляване на общите емисии SO₂ и прах в зона BG0006 (Югоизточна) България - гр. Гълъбово.“

Като оператор на действаща инсталация, задължен да изпълни влязла в сила нормативна уредба по околна среда, Дружеството е поело задължението да изпълнява Инвестиционна програма (ИП) за привеждане в съответствие с условията на КР. Изпълнени са следните дейности:

- подмяна на съществуващи впръскови дюзи с нов модел съвременни дюзи на СОИ 1/2, СОИ 3/4, СОИ 5/6 (подменени са част от дюзите), СОИ 7 и СОИ 8;
- монтаж на отражателни пръстени около стените на абсорберите на СОИ 1/2, СОИ 3/4, СОИ 5/6, СОИ 7 и СОИ 8;
- монтаж и пускане в работа на система за сулфитен анализатор на СОИ 1/2; СОИ 3/4;
- монтаж на 5 (пето) дюзово ниво на СОИ 8 и СОИ 7;
- монтаж на нови компресори окисляващ въздух за подмяна на съществуващите въздушни вентилатори на СОИ 5/6 .

В резултат на изпълнението на ИП в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е достигната над 97% степен на десулфуризация за СОИ 1/2, СОИ 3/4, СОИ 7, СОИ 8 и над 97.5 % за СОИ 5/6.

За ограничаване на вредното въздействие върху качеството на атмосферния въздух са изпълнени следните екологични проекти:

- Пълен инженеринг на газоплътна пещ на енергийни котли от 1 до 8: Финализиран
- Пълен инженеринг на ниско емисионни горелки на енергийни котли от 1 до 12: Реализиран за всички ЕК №№1÷12.
- 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.

Продължава изпълнението на проектите:

- Пълен инженеринг на газова разпалваща инсталация на енергийни котли - ЕК №3 и ЕК №4.
- Изграждането на газомазутна разпалваща инсталация на природен газ на ЕК №9, ЕК №10, ГРП 5 и ГРП 6 ще се реализира на по-късен етап.

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 водят до замяна на разпалващото гориво мазут с природен газ по време на

пусковите операции на енергийните котли. Мазутът остава като резервно, разпалващо гориво. Реализирането на проекта води до повишаване ефективността на работа на дружеството и намаляване на негативното въздействие върху компонентите на околната среда. Допринася за опазване живота и здравето на населението, чрез редуциране на еквивалентното количество парникови газове, годишната емисия на прах, както и на количеството серен диоксид изпускано в атмосферния въздух.

Във връзка с Решение за изпълнение №2017/1442/ЕС на Комисията от 31 юли 2017 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации, съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на съвета в ИАОС е представена 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). Издадено е Решение № 50-Н0-И0-А5/2018г. за актуализиране на комплексно разрешително № 50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. 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 на 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 (NO_x) 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).

В изпълнение на чл. 49, ал. 2 от Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 26.03.1999 г. (в сила от 10.02.2023 г.) са разработени, инсталирани и въведени в експлоатация модули и функционалности за предаване и обработка на данните от измерванията на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижните източници на територията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Осигурено е непрекъснато подаване на измерените валидирани средночасови стойности от Автоматичните системи за измерване при извършване на собствени непрекъснати измервания, в реално време към ИАОС.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, поддържа собствена автоматична станция за контрол качеството на атмосферния въздух - АИС „Полски градец“. АИС регистрира стойностите на серен диоксид, фини прахови частици (ФПЧ10) и азотни диоксиди в приземния атмосферен слой. На Автоматичната измервателна станция е монтирано и се поддържа информационно табло, визуализиращо стойностите на измерените замърсители. Осъществен е пренос на данни в реално време от АИС „Полски Градец“ до регионалния диспечерски пункт в РИОСВ - Стара Загора и централния диспечерски пункт в ИАОС - София.

Изградена е и се поддържа система за ранно предизвестяване (СРП) за превишаване на наземните концентрации на замърсители серен диоксид, азотни оксиди и прах. Системата е собственост и се поддържа от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „Контурглобал Марица изток 3“ АД, „ЕЙ И ЕС-ЗС Марица изток I“ ЕООД и „Брикел“ ЕАД. Въз основа на данните от неподвижните точкови източници на четирите централи, намиращи се в района на комплекса „Марица изток“ и 6-те автоматични метеорологични станции се изготвя математически модел за състоянието на наземните концентрации. Числената прогноза на усъвършенстваната и надградена СРП се актуализира два пъти ежедневно от 02:00 до 06:00 часа и от 14:00 до 18:00 часа.

Изградено е „Депо за неопасни отпадъци (ДНО) 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 е Разрешение за ползване № СТ-05-958/24.06.2014 г. от ДНСК и Комплексно разрешително № 476-Н0/2013 г. от ИАОС в сила от 06.12.2013 г. От изграждането на ДНО до настоящият момент не е депониран отпадък код 10 01 05 - твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфуризацията на отпадъчни газове.

Техническият гипс (FGD гипс), получен при производството на електроенергия на базата на топлоенергия при изгарянето на местни лигнитни въглища от Източномаришкия минен басейн след обезводнителните инсталации за гипс на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, идентифициран като CaSO_4 (калциев сулфат) е определен като страничен продукт с Решение № СП-59/29.07.2022г. на министъра на Околната среда и водите. В изпълнение на изискванията, произтичащи от Регламент (ЕО) № 1907/2006 на Европейския парламент и на Съвета относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH) и за създаване на Европейска агенция по химикали (ECHA), веществото е регистрирано в ЕСНА с Решение № SUB-D-2114651813-47-01/F. Регистрацията е с № 01-2119444918-26-0345 от 29 август 2023 г. и обхваща тонажен диапазон над 1000 тона годишно.

Промяната на класификацията на продукта освен всички ползи в екологичен аспект, свързани с неговото управление, води и до финансови ползи за Дружеството, вследствие на увеличената реализация на обезводнен технически 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)“.

С Решение № РР-4914/23.01.2023 г. е продължен срока на действие на разрешително № 31430010 (стар № 0560)/28.09.2001 г., последно продължено с решение № РР-1366/14.11.2011 г., за водовземане от повърхностен воден обект, издадено от Министъра на околната среда и водите, продължено от Директора на БД ИБР. В изпълнение на задълженията, произтичащи от Решение № РР 4914/23.01.2023 г. в част „Други условия, съобразени със спецификата на водовземането“ - т.3, е изготвен и представен в БД ИБР „Технически проект за изграждане на рибен проход на съществуващо водохващане на р. Тунджа за технологични нужди (охлаждане) на ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД“. Техническият проект е съгласуван от БД ИБР. Предстои изграждането му в рамките на регламентирания с разрешителното срок.

С цел предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях за живота и здравето на хората и за околната среда „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има направена класификация на използваните химични вещества и одобрен с Решение № 60-A2/2019г. на изпълнителния директор на ИАОС актуализиран доклад за безопасност. Поддържа актуален аварийен план и система за управление на мерките за безопасност (СУМБ).

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва политиките и мерките за смекчаване на последиците от изменението на климата, чрез включване в Схемата на ЕС за търговия с емисии (СТЕ на ЕС), чиято цел е намаляване на емисиите на парникови газове. Притежава разрешително № 46-H2/2020г., последно актуализирано с Решение № 46-H2-A3/2025 г., извършва мониторинг и докладване на емисиите парникови газове. В периода 11.02.2025 г. – 12.02.2025 г. е извършен верификационен одит на Годишен доклад на парникови газове за 2024 г. Верифицираният Годишен доклад е представен за проверка и потвърден от ИАОС с писмо изх. № РТЕ-776/28.03.2025 г. В периода 05.02.2026 г. – 06.02.2026 г. е извършен верификационен одит на Годишен доклад на парникови газове за 2025 г. Предстои изготвянето на верификационно становище и представянето му за проверка и потвърждение от ИАОС.

Като оператор на инсталация за производство на електрическа енергия с обща номинална топлинна мощност превишаваща 20 MW, имащ право да участва в безплатното разпределение на квоти за емисии парникови газове в периода 2021 - 2030 г., на основание чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО (изменена с Директива (ЕС) 2018/410) 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. Поради липса на нормативна уредба за функционирането на „Национална рамка за инвестиции за периода 2021 г. – 2030 г.“, на база на която да се провеждат тръжни процедури за инвестиционни проекти, за изпълнението на които да се разпределят квоти, централата до този момент не е получавала безплатни количества квоти.

Финансови резултати за 2025 година

Рентабилността и конкурентоспособността на централата все повече зависи от състоянието на съседните енергийни пазари и възможностите за реализация на електрическата енергия. През 2025 г. на свободния пазар са реализирани 64,33% от общо продаденото количество ел. енергия, което представлява 64,99% от приходите от продажба на ел. енергия. На регулирания пазар са реализирани 34,36% от общото количество ел. енергия (31,73% от приходите от основна дейност), на балансиращ пазар съответно 1,31% (1,76% от приходите от основна дейност). Приходите от услуги на системата (първично и вторично регулиране) са в размер на 1,52% от общите приходи от продажба на енергия.

Постигнатите резултати от дейността на Дружеството за 2025 г. в сравнение със същия период на предходната година са представени в таблицата, както следва:

хил. лв.			
Ключови показатели	За 2025 г.	За 2024 г.	Изменение
Приходи от оперативна дейност	1 188 334	1 220 102	(31 768)
Разходи за дейността (без амортизации и обезценка)	(1 256 028)	(1 192 101)	(63 927)
EBITDA	(67 694)	28 001	(95 695)
EBIT	(235 737)	(110 581)	(125 156)
Загуба преди данъци (ЕВТ)	(237 261)	(112 440)	(124 821)
EBIT марж	(5.70%)	(9.06%)	(7.99%)
EBITDA марж	(19.84%)	2.29%	(10.77%)
Средносписъчен състав на персонала	2 235	2 261	(26)

хил. лв.			
	Към 31.12.2025 г.	Към 31.12.2024 г.	Изменение
Общо активи	2 335 655	2 387 592	(51 937)
Оборотен капитал	(81 419)	82 340	(163 759)
Собствен капитал	1 466 115	1 685 430	(219 315)
Парична наличност	235 669	120 184	115 485
Възвръщаемост на собствения капитал	(16.18%)	(6.67%)	(9.51%)
Възвръщаемост на активите	(10.16%)	(4.71%)	(5.45%)

През изминалата 2025 г. общият размер на реализираните от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД оперативни приходи е 1 188 334 хил. лв., при отчетени през предходната 2024 г. 1 220 102 хил. лв. Намалението на общата приходна част е с 31 768 хил. лв. или 2.60%.

В рамките на 2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД проведе 26 броя търгове на платформата на БНЕБ за двустранна търговия, като 13 броя търгове завършиха с нулев резултат, а на 8 броя търгове не бяха реализирани в пълен обем предложените за продажба количества ел.енергия.

Регулаторните намеси в свободния пазар на ел. енергия и природен газ, изразяващи се най-вече в определяне на ценови тавани, както и определяне на компенсации за крайните потребители, изчисляващи се на база постигната борсова цена на сегмент „Ден напред“, силно ограничават търсенето на дългосрочни договори за покупка на ел. енергия.

Основните си приходи през 2025 г. Дружеството е реализирало от продажба на електрическа енергия на свободния и регулирания пазар, разполагаема мощност за допълнителни услуги ПР и ВР на ЕСО ЕАД, балансираща енергия при излишък на ЕСО ЕАД и участие при регулиране нагоре на ЕСО ЕАД. Тези приходи са в размер на 1 172 644 хил.лв.

През 2025 г. са продадени 3 923 551 МВтч електроенергия, като за предходната 2024 г. са продадени 3 916 805 МВтч. Отчетено е увеличение с 6 746 МВтч или 0.17%.

хил. лв.

Приходи от продажба на ел.енергия и разполагаема мощност	2025 г.	2024 г.
Приходи от регулиран пазар НЕК – ОД	372 028	953 332
Приходи от ел. енергия на свободен пазар, вкл. продажби на БНЕБ	762 135	208 409
Приходи за участие регулиране нагоре ЕСО	16 524	26 883
Приходи от разполагаемост за доп.услуги ПР и ВР ЕСО	17 854	11 213
Приходи балансираща енергия - излишък ЕСО	4 103	6 251
Общо:	1 172 644	1 206 088

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	2025 г.	2024 г.
Разходи за емисии на парникови газове	717 779	656 501
Разходи за гориво и ел.енергия	173 867	181 763
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	168 043	138 582
Разходи за персонала	161 461	155 205
Разходи за външни услуги	90 227	68 100
Материали	49 982	44 250
Реинтегрирана обезценка на финансови активи	(51)	(1 156)
Други разходи	62 763	87 438
Общо:	1 424 071	1 330 683

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 променливи разходи, които са в пряка зависимост от размера на производството на електрическа енергия. В пряка връзка с обема на производството са още разходите за варовик, такса за фонд „Сигурност на електроенергийната система“, както и въведената от 01.07.2019 г. такса достъп за производители.

Високата цена на квотите за емисии на парникови газове през 2025 г. доведе до относителен дял възлизащ на 50,40 % от отчетените оперативни разходи на Дружеството (2024 г: 49,34%). 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 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 през 31.12.2025 г. са разходите за въглища на стойност 155 618 хил. лв. През предходната 2024 г. разходите за въглища са в размер на 152 087 хил. лв. и е отчетено увеличение с 3 531 хил. лв., което се дължи на отчетеното по-високо производство през 2025 г.

След приетите промени в Закона за енергетиката от Народното събрание и създаването от 24.07.2015 г. на фонд „Сигурност на енергийната система“ в него постъпват 5% от приходите на произведения и продаден ток на всички производители на енергия, като основната част от вноските се насочва за плащания към договори за разлика. Разходите за 2025 г. са в размер на 57 502 хил. лв. спрямо отчетените 58 823 хил. лв. през предходния период, което се дължи на отчетените по-ниски приходи от продажба на ел. енергия.

С § 2, ал. 1 от Заключителните разпоредби на Закона за събирането на приходи и извършването на разходи през 2025г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2025 г. беше продължен механизмът за набиране на целеви вноски във фонд “Сигурност на електроенергийната система”. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г. с изключение на сделките с балансираща енергия, необходима за нуждите за балансиране на електроенергийната система от ЕСО ЕАД. Размерът на целевата вноска се изчислява за всяка сделка. С Решение на Министерски съвет № 121 от 05 март 2025 г. за определяне на стойностите, които служат за изчисляване на тавана на приходите за съответния тип производител на електрическа енергия по § 3, ал. 1 от преходните и заключителните разпоредби на закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г. за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища беше определен таван в размер на 300 лв., увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един MWh за периода от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г.

С Решение на Министерски съвет № 340 от 28 май 2025 г. беше отменено горепосоченото Решение на Министерски съвет № 121 от 05 март 2025 г. като считано от 01.07.2025 г. за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища беше определен таван в размер на 400 лв., увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един MWh за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025 г.

Размерът на целевата вноска през изминалата 2025 г. възлиза на 3 135 хил.лв. През предходната 2024 г. вноската беше 23 728 хил. лв.

През 2025 г. отчетените разходи за амортизация са 168 043 хил. лв. През съпоставимия период на предходната 2024 г. са били отчетени разходи за амортизация и обезценка на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи в размер на 138 582 хил. лв. По-големите разходи за амортизации за 2025 г., спрямо отчетените през 2024 г., основно се дължат на извършената преоценка на имоти, машини, съоръжения и транспортни средства през 2024 г.

Нетните финансови разходи през изминалата 2025 г. са 1 524 хил. лв. (2024 г.: 1 859 хил. лв.) В основната си част са във връзка с лихви по планове с дефинирани доходи към персонала. Отчетените финансови приходи са в размер на 334 хил. лв. (2024 г.: 191 хил. лв.), а финансовите разходи са 1 858 хил. лв. (2024 г.: 2 050 хил. лв.). През 2025 г. и през предходната 2024 г. дружеството не е заемополучател по договори за заеми или кредити.

в хил. лв.

	2025	2024
Разходи за лихви по планове с дефинирани доходи	1 831	1 996
Разходи за такси и комисионни	23	27
Отрицателни разлики от промяна на валутни курсове	4	27
Финансови разходи	1 858	2 050

Приходи от лихви по банкови сметки	261	108
Приходи от дивиденди	73	83
Финансови приходи	334	191
Финансови разходи, нетно	1 524	1 859

Отчетеният финансов резултат през 2025 г. е загуба преди данъци в размер на 237 261 хил. лв., като е отчетено увеличение на загубата със 124 821 хил. лв. спрямо 2024 г., който е загуба преди данъци в размер на 112 440 хил. лв. Основната причина за отчетения отрицателен финансов резултат през 2025 г. и 2024 г. се дължи на по-малко реализирани приходи от основна дейност, въпреки увеличен обем продажби, вследствие на регистриран спад на цените както на регулирания, така и на свободния пазар.

Рискови фактори, цели и политика за управление на финансовия риск

Рисковете, произтичащи от финансовите инструменти на Дружеството са оперативен риск, лихвен риск, ликвиден риск, валутен риск и кредитен риск. Основните финансови пасиви на Дружеството включват търговски задължения. Основните финансови активи са търговски вземания и парични средства, които възникват пряко от дейността.

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

Оперативен риск

С Европейския зелен пакт от месец декември 2019 г. бе подновен ангажимента на Европейската комисия (ЕК) за продължаване на политиката за опазване на околната среда, като се цели постигане на неутралност по отношение на климата до 2050 г.

Намаляването на въглеродните емисии на енергийната система е поставено във фокуса на политиките на ЕК и е от решаващо значение за постигане на целите в областта на климата през 2030 г. и 2050 г. Европейския зелен пакт предвижда развитие на енергиен сектор произвеждащ енергия основно от възобновяеми източници, декарбонизация на газа и извеждане от експлоатация на въглищните централи (най-късно в края на посочения период- 2050 г.). Динамиката на международните борсови пазари оказва неблагоприятно влияние върху стойността на разходите за емисии CO₂, които допълнително увеличават себестойността на произвежданата електрическа енергия.

Лихвен риск

Дружеството не е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, защото към 31.12.2025 г. няма задължения по договори за заеми.

Дружеството е изложено на лихвен риск по отношение на разработения план за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране. Вероятни промени в изчислената настояща стойност на задълженията са възможни при изменения на дисконтовия процент, който се базира на пазарната доходност на държавни ценни книжа. Възможно намаление на пазарната доходност на държавните ценни книжа би довело до увеличение на бъдещите задължения на Дружеството свързани с планове за дефинирани доходи.

Кредитен 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 при условията на последващо плащане съществува по-висок риск от несъбиране

на вземанията, затова Дружеството изисква различни по вид гаранции и обезпечения (паричен депозит, банкова гаранция, застрахователна полица и запис на заповед). Правилата за борсова търговия изискват поддържането на значителни обезпечения и финансови лимити от страна на купувачите на ел.енергия. Допълнително дружеството залага в организираните търгове на сегмент „ПДД“ и изискването за авансово плащане, поради което рискът от несъбиране на вземанията е минимален. Сравнително по-висок риск съществува по отношение на събирането на вземанията от продажби на регулирания пазар, предизвикани от регулаторната среда и решенията на КЕВР.

“ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД извършва регулярно управление на паричните средства, така че нетните експозиции към една кредитна институция в края на всеки месец да не надвишават 25 на сто от общите парични средства на Дружеството съгласно правила за концентрация по Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Прилагането на правилата е част от мерките изпълнявани в Дружеството, фокусирани към диверсификация на финансовите ресурси и намаляване размера на несъбираемите вземания при обявяване в несъстоятелност на банкови институции, с оглед на което вероятния риск се ограничава до ниска степен.

Ликвиден риск

Със значително влияние върху ликвидността се определя риска от промени (увеличение) на цените на квотите за парникови газове, които са над 50% от оперативните разходи на дружеството.

Ликвиден риск за финансите на дружеството е вероятен във връзка с промени в дивидентна политика и по отношение на законови разпоредби за изплащане на целеви вноски във фонд СЕС, изплащане на дивидент за едноличния собственик на капитала в размер на сто на сто (100/100) от печалбата съгласно Актуализираната средносрочна бюджетна прогноза на МФ за 2025 г. - 2028 г.

Валутен риск

Дружеството извършва покупки и продажби в лева или в евро. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от евровите експозиции на Дружеството е минимален.

IV. Събития след края на отчетния период

След края на отчетния период до датата на одобрение на финансовия отчет за издаване не са настъпили коригиращи или значителни некоригиращи събития, които да изискват допълнително оповестяване, с изключение на следните некоригиращи събития:

- С § 2, ал. 2 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за събирането на приходи и извършването на разходи през 2026 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2026 г. е продължен механизмът за набиране на целеви вноски във фонд “Сигурност на електроенергийната система”. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 януари 2026 г. до 31 декември 2026 г.
- С Решение на Министерски съвет 165/12.02.2026 г. за определяне на стойностите, служещи за изчисление на тавана на приходите за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища, е определена сумата 204,52 евро., увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един MWh.

- Съгласно Закон за въвеждане на еврото в Република България, считано от 1 януари 2026 г., официалната парична единица и законно платежно средство в Република България е еврото. Фиксираният обменен курс е 1,95583 лева за 1 евро. Въвеждането на еврото като официална валута в Република България представлява промяна във функционалната валута, която ще бъде отчетена проспективно и не представлява коригиращо събитие след датата на финансовия отчет.
- Военните действия, започнали на 28 февруари 2026 г. в Близкия изток, предизвикаха значителен международен отзвук и оказват влияние върху икономическата среда в Европа, включително чрез повишение на цените на енергийните ресурси. Възможно е това да доведе до натиск върху цените, намаляване на потребителското търсене и забавяне на икономическия растеж в България. Към 31 декември 2025 г. Дружеството не е изложено на риск, свързан с основните си клиенти, доставчици и пазари на продукцията си. Съществува риск доставките на определени материали и горива да бъдат засегнати при евентуални нарушения на логистичните и търговските канали. Ръководството следи развитието на ситуацията и анализира потенциалните ефекти върху дейността на Дружеството. Към датата на изготвяне на настоящия отчет не може да бъде направена надеждна оценка на бъдещото въздействие върху финансовото състояние и резултатите от дейността.

V. Стратегия и бъдещо развитие на Дружеството

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

С Европейския зелен пакт от месец декември 2019 г. бе подновен ангажимента на Европейската комисия (ЕК) за продължаване на политиката за опазване на околната среда, като се цели постигане на неутралност по отношение на климата до 2050 г.

Намаляването на въглеродните емисии на енергийната система е поставено във фокуса на политиките на ЕК и е от решаващо значение за постигане на целите в областта на климата през 2030 г. и 2050 г. Европейския зелен пакт предвижда развитие на енергиен сектор произвеждащ енергия основно от възобновяеми източници, декарбонизация на газа и извеждане от експлоатация на въглищните централи (най-късно в края на посочения период- 2050 г.).

От момента на представяне на Европейския зелен пакт в световен мащаб се случиха няколко съществени събития, които предпоставиха изключителни трудности по отношение на реализацията на пакта – пандемията от Ковид-19, войната в Украйна, Военните действия, започнали на 28 февруари 2026 г. в Близкия изток. Тези фактори промениха и променят перспективите за икономическо развитие на ЕС, както и възможностите за реализацията и постигане на амбициозните цели в предварително посочените срокове.

За осигуряване на адекватност на енергийния отрасъл в България в дългосрочна перспектива е от ключово значение запазване на електропроизводствени мощности, които имат ключова роля от една страна за генерацията, а от друга в регулирането на електроенергийната система (ЕЕС),

както и изграждане на нови, чрез използване на иновативни, нисковъглеродни и устойчиви технологии. В краткосрочен план новите технологии не могат да бъдат въведени веднага. Замяната на въглищните централи с нови ВЕИ изисква големи мощности във ВЕЦ и хибридни технологии (ФЕЦ и системи за съхранение), респ. огромни инвестиции, реализацията на които трябва да бъде в съответствие и с екологичното законодателство. На 17.01.2023 г. беше представена визията на държавата за развитие на енергийния отрасъл в частта електроенергетика за периода 2023 г. - 2053 г., като по отношение на приоритетите за развитие/трансформация на отрасъла част от фокуса е поставен върху използване на съществуващите мощности от въглищната енергетика до 2030 г. за гарантиране на енергийната сигурност и въвеждане на технически решения за намаляване на емисиите.

Парламентът на Република България прие решение, с което задължи Министерския съвет в срок до 31 март 2023 г. да предприеме всички необходими действия, въз основа на промяна в обективните обстоятелства, невъзможността на България да изпълни поетия ангажимент и с цел постигане на приоритетите на плана REPowerEU да отправи обосновано искане до Комисията, като направи предложение за изменение на Плана за възстановяване и устойчивост и да постигне съгласие и предварителна положителна оценка от ЕК за неговото изменение в няколко раздела. Целта е от плана да отпадне поетият ангажимент за намаляване на въглеродните емисии от производство на електроенергия с 40% до края на 2025 г., взимайки изходните нива от 2019 г. Министерският съвет следва да предприеме такива действия, с които да гарантира привеждането на ангажиментите за декарбонизация в съответствие с общоевропейските цели, като се осигури работата на централите за въглища без ограничение поне до 2038 г. В приетата Пътна карта за климатична неутралност се предвижда поэтапното извеждане от експлоатация на топлоелектрическите централи не по-късно от 2038 г.

На 16 април 2025 г. България подаде искане за преразглеждане на плана, както и за предвиждане на три нови реформи и четири инвестиции. Позицията на правителството в преговорите му с ЕК включваше предложение за отпадане на този етап на ангажимента за либерализация на пазара на дребно за битовите потребители, който да бъде въведен на по-късен етап, когато има адекватни механизми за защита на българските потребители, без каквито те ще бъдат изложени на цялата нестабилност на пазара.

Правителството настояваше и за отпадане на задължението за забраната на производството на електроенергия от въглища от 2038 г. и запазване само на ангажимента за общо годишно ограничаване на въглеродните емисии, т.е. да отпадне необходимостта от уреждане на този ангажимент със закон.

Съгласно обнародваните промени в Държавен вестник (ДВ) брой 81 от 03.10.2025 г. към Закон за изменение и допълнение на закона за ограничаване изменението на климата (ЗОИК) Република България определя обща дългосрочна национална цел за постигане на климатична неутралност и нулеви нетни емисии на парникови газове до 2050 г. в съответствие с разпоредбите на Парижкото споразумение и Регламент 2021/1119 на Европейския парламент и на Съвета от 30 юни 2021 г. за създаване на рамката за постигане на неутралност по отношение на климата и за изменение на регламенти (ЕО) № 401/2009 и (ЕС) 2018/1999 (Европейски закон за климата) (ОВ, L 243/1 от 9 юли 2021 г.).

В глава пета на ЗОИК се създава раздел IV Ограничения при използването на въглища или лигнитни въглища за производство на електрическа енергия с чл. 70д (нов) Забранява се изграждането и експлоатацията на нови електроцентрали, работещи с въглища или лигнитни въглища и чл.70е (нов) ал.1 За съществуващи електроцентрали за производство на електрическа енергия, работещи с първичен енергоносител въглища или лигнитни въглища, от 1 януари 2026 г. се въвежда обща пределна граница на годишните емисии на въглероден диоксид. Годишните емисии на въглероден диоксид се отразяват в регистъра на Европейския съюз за търговия с квоти за емисии на парникови газове. ал.2 Общата пределна граница по ал. 1 е 10 983 000 тона въглероден диоксид и не се превишава от съществуващите електроцентрали, работещи с

въглища или лигнитни въглища, до спирането на производството на електрическа енергия в тези централи. ал.3 Общата пределна граница за всяка година до края на приложимостта ѝ се прилага за средноаритметичната стойност на регистрираните емисии за тригодишен период, обхващащ съответната година и двете предходни години. ал.4 Изчисляването на емисиите по ал. 1 се извършва съгласно правилата за мониторинг, докладване и проверка по този закон за всяка година, във връзка с функционирането на ЕСТЕ."

Важен приоритет остава предприемане на действия по преразглеждане на поетите от Република България ангажименти за намаляване на емисиите на CO₂ от 2023г., тъй като в противен случай съществува реален риск от възникване на недостиг на електроенергия в страната и от застрашаване на енергийната сигурност на системата ни.

На 18.03.2026 г. беше прието от 51-во Народно събрание и обнародвано в ДВ брой 28 от 20.03.2026 г. Решение за даване мандат на Министерския съвет да заяви позиция на Република България в рамките на заседанието на Европейския съвет на 19 – 20 март 2026 г. за необходимостта от временно преустановяване на прилагането на Системата за търговия с емисии на Европейския съюз (EU ETS) до приключване на текущия ѝ преглед на ниво Европейски съюз и разработване на механизъм за дерогация.

Министрите на енергетиката на ЕС се събраха на извънредна неформална видеоконферентна среща, за да координират общ европейски подход в контекста на ескалиращото напрежение в Близкия изток и отражението му върху енергийните пазари. Заседанието дойде в отговор на необходимостта от по-тясна координация между държавите членки и бързи решения на европейско ниво в отговор на динамичната геополитическа среда и нейните ефекти върху енергийния сектор. Като краткосрочни приоритети министърът на енергетиката на България очерта премахването на регулаторните и инфраструктурните пречки, подобряването на трансграничната свързаност и ограничаването на влиянието на въглеродните разходи върху цените на електроенергията. Според него устойчиво решение може да бъде постигнато чрез реформа на Схемата за търговия с емисии (EU ETS), включително въвеждане на извънреден механизъм за реакция при кризи. Той подчерта, че системата трябва да дава ясни ценови сигнали, но без да подкопава конкурентоспособността на европейската индустрия.

Сред обсъжданите идеи са временно намаляване на въглеродните разходи чрез използване на Резерва за стабилност на пазара или въвеждане на т.нар. „аварийна спирачка“ за освобождаване на квоти при криза. България подкрепя и ускоряване на механизми за компенсации при износ в рамките на въглеродния граничен механизъм (СВАМ), включително за електроенергия.

Като допълващи мерки бяха посочени възможността за временни компенсации за въглеродните разходи на производителите, използване на приходите от търговия с емисии за намаляване на ценовия натиск, както и създаване на централен механизъм за закупуване на електроенергия за енергоемките индустрии в координация със съседни държави.

За намаляване на въглеродния отпечатък на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД след участия в редица проучвания, срещи и презентации Дружеството се насочи към реализация на следните пилотни проекти за производство на ел. енергия, които ще окажат влияние върху редуциране на емисиите от CO₂ за единица произведена енергия:

- Изграждане на фотоволтаични мощности на покриви и сгради, собственост на Дружеството
- Предпроектни проучвания за комбинирана индустриална водородна инсталация върху терен, собственост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД

- Промислен експеримент за съвместното изгаряне на лигнитни въглища и дървесен чипс в енергиен котел (ЕК № 6) тип ПК 38-4, при който дървесният чипс замества топлинното натоварване на котела от 5% до 20%.

На заседание на Съвета на директорите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с решение по точка 1 от протокол № 48 от 31.07.2025 година беше приета Актуализирана Бизнес програма за периода 2025 – 2029 г. и одобрена с решение по точка II.19. от Протокол №69-2025 от 24.10.2025г. от Съвета на Директорите на „БЕХ“ ЕАД.

Основните промени в бизнес средата, които са взети предвид при разработването на Актуализираната Бизнес програма за периода 2025 г. - 2029 г. са следните:

1) Механизъм за участие на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на свободния пазар след 01.07.2025г., чрез предоставяне на необходимите количества електрическа енергия за гарантиране на енергийните доставки за крайните битови клиенти.

Във връзка с последните изменения и допълнения в Закона за енергетиката, обнародвани в ДВ. бр.44 от 30 май 2025г., както и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (изм., бр.46 от 06.06.2025г.) за „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се създаде възможност за позициониране на свободния пазар на електроенергия.

На платформите на БНЕБ беше създаден механизъм, на който да се търгуват дългосрочни продукти с цел гарантиране на доставките и снабдяването на битовите крайни клиенти и предвидимост на разходите за балансиране. Беше предвидена възможност за обединение на производители на ел.енергия в балансираща група с координатор, която може да участва като продавач на организирани търгове на новия сегмент на БНЕБ.

2) Решение на КЕВР Ц-25 от 01.07.2025 г. относно утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ за регулаторния период 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г. и отпадане на фигурата на Обществения доставчик, считано от 01.07.2025 г.

3) Промяна на модела функциониране на балансиращия пазар

На 10.02.2025 г. „ЕКО“ ЕАД успешно се присъедини към платформата PICASSO, която е фокусирана върху трансграничен обмен на балансираща енергия от активирани резерви за автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности (aFRR). Проектът PICASSO е международен проект, в който участват 26 оператора на преносни системи, членувачи в европейската асоциация на преносните оператори ENTSO-E.

Една от ключовите промени в резултат на присъединяването към проекта, считано от 01.04.2025 г. е методът на ценообразуване на балансиращата енергия при активиране на услугата aFRR. Платформата ще събира и подрежда според предложената цена всички налични предложения за балансираща енергия от aFRR, ще се изготвя т.нар. общ приоритетен списък, като също така се оптимизира активирането на балансираща енергия между различни LFC зони в рамките на трансграничния обмен, като се вземат предвид наличните преносни способности.

4) Удължаване на срока на действие на временната мярка под формата на целеви вноски към ФСЕС представляващи положителната разлика между пазарните приходи без данък върху добавената стойност и определения таван на приходите, изчислен при прилагане на стойностите за съответния тип производител. Към момента мярката е удължена до 31.12.2026 г.

**Основни финансово-икономически показатели от Актуализираната Бизнес програма за
периода 2025 г. - 2029 г.**

ПОКАЗАТЕЛИ	ХИЛ. ЛВ			
	Прогноза 2026 г.	Прогноза 2027 г.	Прогноза 2028 г.	Прогноза 2029 г.
Общо приходи от дейността	1 646 628	1 655 851	1 679 827	1 687 169
Общо разходи за дейността	1 644 353	1 648 486	1 663 964	1 665 653
EBITDA	169 036	174 426	183 324	189 477
EBIT	2 275	7 365	15 863	21 516
EBT	2 060	7 170	15 688	21 361
Имоти, машини, и съоръжения и транспортни средства	1 631 463	1 549 929	1 460 152	1 440 342
Общо активи	2 026 436	1 949 403	1 860 535	1 852 032
Текущи активи	391 144	394 647	394 557	405 365
Текущи пасиви	355 933	274 257	171 567	143 418
Парични наличности	19 382	26 885	35 620	48 295
Оборотен капитал	35 211	120 390	222 990	261 947
Собствен капитал	1 566 050	1 567 223	1 574 462	1 594 183
акционерен капитал	687 632	687 632	687 632	687 632
Резерви	1 206 571	1 206 521	1 206 471	1 206 421
Печалба/загуба от текущ период	(13 652)	1 223	7 289	19 771

Основните фактори, които ще оказват влияние върху приходите за периода на бизнес плана са:

- Пазарните нива на природния газ и другите енергоносители на международните пазари в резултат на геополитическата несигурност;
- Увеличените разходи за емисии CO₂, вследствие политиките на ЕС в областта на климата.
- Изпълнение на наложените задължения към обществото за гарантиране сигурността на енергийната система и непрекъснатостта на енергийните доставки в периода на преход към нисковъглеродна икономика и изпълнението на климатичните цели дела на възобновяемата енергия в средносрочен и дългосрочен план.
- Производствен план и стратегии за оптимално участие с различни профили, маркетингов план и др.
- Сезонното търсене и предлагане на електрическа енергия в страната и в региона, както и големи разлики в цените в рамките на денонощието, породени от масовото въвеждане на ВЕИ;
- Висока конкуренция между производителите на електрическа енергия, но към момента участието им не е при еднакви условия на свободния пазар (наличието на договори за разлика, задължителни за изкупуване количества и други стимули за ВЕИ).
- Пряката намеса с определяне на тавани на цените на електрическа енергия/газ, както и програмата за компенсиране на небитовите крайни потребители.

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, финансовите му резултати за дейността 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 2025 г. и е направило разумни и предпазливи, предположения и приблизителни оценки. Ръководството също потвърждава, че се е придържало към действащите счетоводни стандарти, като финансовия отчет е изготвен на принципа на действащото предприятие. Валидността на принципа на действащо предприятие зависи от активната финансова подкрепа на едноличния собственик на капитала, също така зависи и от изпълнението на инвестиционната програма в предвидените срокове, което ще даде възможност на Дружеството да приведе производствените си мощности и да извършва своята дейност съгласно международните изисквания.

Ръководството носи отговорност за правилното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемането на необходимите мерки за избягване и разкриване на евентуални злоупотреби и други нередности.

Към датата на изготвяне на представените финансови отчети глобалната икономическа среда остава повлияна от повишена несигурност, обусловена от продължаващи геополитически напрежения, включително военния конфликт в Украйна, ескалиращите конфликти в Близкия изток, както и нарастващи търговски ограничения и санкционни режими. Тези обстоятелства оказват съществено влияние върху макроикономическата среда, като водят до повишена волатилност на енергийните и суровинните пазари, колебания в лихвените проценти и валутните курсове, затруднения във веригите на доставки и по-ограничен достъп до финансиране в определени региони.

В резултат на горепосочените фактори се наблюдава засилена несигурност по отношение на икономическите перспективи, което увеличава степента на преценка и използването на допускания при изготвянето на финансовите отчети, особено в области, изискващи значителни управленски оценки и прогнози.

Дружеството е изложено както на преки, така и на непреки влияния от текущата геополитическа и икономическа обстановка. Потенциалните негативни въздействия могат да включват, без да се ограничават до:

- промени в търсенето на продукти и услуги и в поведението на клиенти и контрагенти;
- увеличение на разходите за енергия, суровини, транспорт и труд;
- забавяния или прекъсвания във веригите на доставки и логистиката;
- повишен кредитен риск и несигурност относно събираемостта на вземанията;
- повишена волатилност на финансовите пазари, оказваща влияние върху оценката на финансови активи и пасиви;
- възможни промени в регулаторната среда, включително въвеждане или разширяване на санкции и търговски ограничения.

Тези фактори могат да окажат влияние върху финансовото състояние, финансовите резултати и паричните потоци на дружеството в краткосрочен и/или средносрочен план.

Ръководството е взело предвид горепосочената икономическа и геополитическа несигурност при изготвянето на ключовите счетоводни оценки и допускания, включително, но не само, при оценката на обезценка на нефинансови активи, очаквани кредитни загуби, провизии, признаване на отсрочени данъчни активи и оценката на справедливата стойност на финансови инструменти. Поради динамичния характер на геополитическите събития и макроикономическата среда, действителните резултати могат да се различават от направените оценки, а бъдещи развития биха могли да наложат актуализация на използваните допускания и съответните оповестявания в следващи отчетни периоди.

НЕФИНАНСОВА ИНФОРМАЦИЯ

„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 ангажираност за гарантиране качеството на произвеждания продукт и постоянно подобряване. Изградена е и функционира отлично Интегрирана система за управление. Тя включва сертифицирани системи за управление по стандартите БДС EN ISO 9001, БДС EN ISO 14001 и BS OHSAS 18001.

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

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

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

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

пресертифицирана, в съответствие с ISO 9001:2008 през 2009 г. Сертификацията и перманентният контрол за функциониране на Системата по качество се осъществява от „ТЮФ Рейнланд България“ ЕООД. През годините на функциониране на СУК непрекъснато се разработваха, въвеждаха и реализираха редица нови принципи и документи, водещи до подобряване и повишаване на ефикасността на системата.

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

Екологични въпроси

Устойчивостта е неразделна част от мисленето и осъзнаването на ръководния състав и персонала, за създаване на кръгова икономика с ниски въглеродни емисии. Създаването на процеса, по който да се работи заедно с клиентите и служителите е приоритет за Дружеството. Идентифицирани са най-съществените теми, свързани с устойчивостта на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, съгласно новоприетите Европейски стандарти за отчитане на устойчивостта (ESRS), част от Директивата на ЕС, за отчитане на предприятията във връзка с устойчивостта (CSRD). Дефиниран е подхода на успешното и устойчиво управление на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД чрез

екологичност, социална и корпоративна отговорност. Стратегическата визия за устойчиво развитие на Дружеството е свързана с проучване и внедряване на нови технологични решения и проекти, свързани с модифициране на горивната база и/или изграждане на инсталации, за редуциране на емисиите на въглероден диоксид при производството на електрическа енергия от лигнитни въглища, което от своя страна, да оптимизира разходите на централата. В тази връзка бе взето решение да се проведе промишлен експеримент за съвместното изгаряне на лигнитни въглища и дървесен чипс в енергиен котел (ЕК № 6) тип ПК 38-4, при който дървесният чипс замества топлинното натоварване на котела от 5% до 20%.

Експериментът е разделен на две части: Част I – Обследване работата на една прахоприготвяща система (ППС) при различно съотношение на лигнитни въглища и дървесен чипс и Част II – Обследване поведението на енергиен котел тип ПК 38-4 при изгарянето на различно съотношение на лигнитни въглища и дървесен чипс, който се провежда след анализ на постигнатите резултати от Част I. Целта на промишления експеримент е да се определи какъв процент от лигнитните въглища могат да се заменят от дървесен чипс и размера на неговата фракция, без това да се отрази на работоспособността на ППС на котлите тип ПК 38-4.

В периода 23.02.2026 г.- 27.02.2026 г. се реализира Част I от промишления експеримент - Обследване работата на една прахоприготвяща система при различно съотношение на лигнитни въглища и дървесен чипс. Реализацията на Част I от промишления експеримент се извърши под ежедневен контрол от експерти на РИОСВ – гр. Стара Загора, за изпълнение на поставените условия и мерки с Решение №24 - ПР/2025г. и спазване на съгласувания с инспекцията „План за провеждане на промишлен експеримент за съвместното изгаряне на лигнитни въглища и дървесен чипс в енергиен котел тип ПК 38-4 в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД - Част I „Обследване работата на една прахоприготвяща система при различно съотношение на лигнитни въглища и дървесен чипс“, в който са определени времетраенето, миксираното гориво по критерий топлинна мощност, обследване на оборудването, мониторинг на емисиите на вредните вещества, образувани при провеждането му и планирани мерки за ограничаване на неблагоприятните въздействия върху околната среда. Към датата на отчета няма отчетени резултати относно ефекта от промишления експеримент.

В „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е внедрена система за управление на околната среда (СУОС), сертифицирана съгласно EN ISO 14001:2015 от TÜV Rheinland Cert GmbH с област на приложение „Производство и продажба на електрическа енергия, предоставяне на разполагаемост, допълнителни услуги за регулиране на честотата и обменните мощности, балансираща енергия и регулиране на напрежението“. Политиката на ръководството е насочена към ограничаване на вредното въздействие, чрез контрол на въздействията, които оказва върху компонентите на околната среда, при извършване на основната си дейност: производство и доставка на електрическа енергия. Основна цел на Дружеството е поддържане и непрекъснато подобряване на СУОС в съответствие с изискванията на EN ISO 14001:2015. През 2025 г. са направени промени в Регистъра на рисковете и възможностите, касаещи прецизирането на планираните дейности за намаляване нивото на риска от климатични промени и последиците от риска. Разгледани са рисковете свързани с покачването на средните глобални температури, екстремни метеорологични явления, като горещи вълни и тежки и продължителни засушавания. В програмата за постигане на целите за управление на околната среда са поставени конкретни цели, насочени към намаляване на въглеродните емисии, производство на зелена енергия за собствени нужди - обследване на сгради и изготвяне на работен проект за фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) върху покривите им и провеждане на промишлен експеримент за съвместното изгаряне на лигнитни въглища и дървесен чипс в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

През м. Октомври 2025 г. успешно приключи втория надзорен одит за доказване на съответствие с изисквания на стандарт ISO 14001:2015. По време на одита не бяха констатирани несъответствия и не са направени препоръки за подобрене. Отчетено е пълно съответствие на изградената СУОС с изискванията на стандарт EN ISO 14001. Системата за управление е ефективна и гарантира, че организацията може да очаква постигането на целите, които си е поставила. В резултат на това е потвърдена валидността на сертификата от TÜV Rheinland Cert GmbH със срок на валидност до 02.02.2027 г.

За осигуряване висока степен на опазване на околната среда Дружеството прилага правилата за комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването, работейки съгласно КР №50/2005 г., включващо норми за допустими емисии въз основа на най-добрите налични техники, целящи предотвратяване и контрол на емисиите във въздуха, водите и почвата, управлението на отпадъците, енергийната ефективност и предотвратяването на аварии.

В дружеството се управляват процесите, свързани със спазване на разходните норми и количества на необходимите горива и спомагателни материали за производството на ел. енергия; мониторинг на емисии на вредни вещества в атмосферния въздух, отпадъчни, битово-фекални, охлаждащи и подземни води, вид и количество на образуваните и съхранявани на площадката отпадъци, шумови емисии, състоянието на почвите на територията на площадката на дружеството; мониторинг на параметрите на пречиствателните съоръжения. Извършва се планово наблюдение и измерване на определените с условията на КР №50/2005 г. емисии на вредни вещества емитирани в околната среда, съгласно одобрените от компетентните органи планове и утвърден от Изпълнителния директор „График за провеждане на мониторинга на дейностите по опазване на околната среда“. Съгласно условията на КР №50/2005 г. се извършва: периодична (месечна и годишна) оценка на използването на ресурси и правилното съхраняване на основни и спомагателни горива, химични вещества и смеси използвани в дружеството; измерване на определените, съгласно условията на КР №50/2005г. контролирани параметри (технологични параметри, чиито контрол осигурява оптималната работа) на пречиствателните съоръжения. През 2025 г. в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД от компетентните органи са проведени 7 планови проверки, втори надзорен одит на СУОС и верификационен одит на доклада за ПГ-2024 г. На всички проверки е констатирано и потвърдено стриктно спазване на приложимото законодателство. По време на проверките не са констатирани несъответствия и не са направени препоръки за подобрения.

Основните замърсители емитирани в атмосферния въздух - серен диоксид, азотни оксиди, въглероден диоксид, въглероден оксид и прах са в резултат от изгаряните в енергийните котли (ЕК) на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД лигнитни въглища добивани от Източномаришкия минен басейн. Лигнитното гориво от „Мини Марица-изток“ ЕАД се характеризира с ниска калоричност, високо съдържание на сяра, влага и пепел.

Редуцирането на вредните емисии се извършва чрез експлоатация на разрешените с КР № 50/2005г. пречиствателни съоръжения за емисии в атмосферата: СОИ 1/2 (ЕБ №1 и ЕБ №2), СОИ 3/4 (ЕБ №3 и ЕБ №4), СОИ 5/6 (ЕБ №5 и ЕБ №6), СОИ 7 (ЕБ №7) и СОИ 8 (ЕБ №8). Пречистването на димните газове от общ суспендиран прах се осъществява чрез изградените електрофилтри към всеки един от енергийните котли. Изградените сероочистващи инсталации за почистване на димните газове от серен диоксид, работещи на принципа „мокър варовиково-гипсов процес“ с варовикова суспензия, намиращи се след електрофилтрите по пътя на димните газове, допълнително редуцират емисиите на прах, изпускани в атмосферния въздух.

Продължава изпълнението на поетите ангажменти от ръководството на централата за подобряване качеството на атмосферния въздух - изпълнява се „Програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с набелязани мерки за намаляване на общите емисии SO₂ и прах в зона BG0006 (Югоизточна) България - гр. Гълъбово.“

Като оператор на действаща инсталация, задължен да изпълни влязла в сила нормативна уредба по околна среда, Дружеството е поело задължението да изпълнява Инвестиционна програма (ИП) за привеждане в съответствие с условията на КР. Изпълнени са следните дейности:

- подмяна на съществуващи впръскови дюзи с нов модел съвременни дюзи на СОИ 1/2, СОИ 3/4, СОИ 5/6 (подменени са част от дюзите), СОИ 7 и СОИ 8;
- монтаж на отражателни пръстени около стените на абсорберите на СОИ 1/2, СОИ 3/4, СОИ 5/6, СОИ 7 и СОИ 8;
- монтаж и пускане в работа на система за сулфитен анализатор на СОИ 1/2; СОИ 3/4;
- монтаж на 5 (пет) дюзово ниво на СОИ 8 и СОИ 7;
- монтаж на нови компресори окисляващ въздух за подмяна на съществуващите въздушни вентилатори на СОИ 5/6 .

В резултат на изпълнението на ИП в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е достигната над 97% степен на десулфуризация за СОИ 1/2, СОИ 3/4, СОИ 7, СОИ 8 и над 97.5 % за СОИ 5/6.

За ограничаване на вредното въздействие върху качеството на атмосферния въздух са изпълнени следните екологични проекти:

- Пълен инженеринг на газоплътна пещ на енергийни котли от 1 до 8: Финализиран
- Пълен инженеринг на ниско емисионни горелки на енергийни котли от 1 до 12: Реализиран за всички ЕК №№1÷12.
- 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.

Продължава изпълнението на проектите:

- Пълен инженеринг на газова разпалваща инсталация на енергийни котли - ЕК №3 и ЕК №4.
- Изграждането на газомазутна разпалваща инсталация на природен газ на ЕК №9, ЕК №10, ГРП 5 и ГРП 6 ще се реализира на по-късен етап.

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 водят до замяна на разпалващото гориво мазут с природен газ по време на пусковите операции на енергийните котли. Мазутът остава като резервно, разпалващо гориво. Реализирането на проекта води до повишаване ефективността на работа на дружеството и намаляване на негативното въздействие върху компонентите на околната среда. Допринася за опазване живота и здравето на населението, чрез редуциране на еквивалентното количество парникови газове, годишната емисия на прах, както и на количеството серен диоксид изпускано в атмосферния въздух.

Във връзка с Решение за изпълнение №2017/1442/ЕС на Комисията от 31 юли 2017 година за формулиране на заключения за най-добри налични техники (НДНТ) за големи горивни инсталации, съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на съвета в ИАОС е представена 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). Издадено е Решение № 50-Н0-И0-А5/2018г. за актуализиране на комплексно разрешително № 50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. 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 на 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 (NO_x) 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).

В изпълнение на чл. 49, ал. 2 от Наредбата за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 26.03.1999 г. (в сила от 10.02.2023 г.) са разработени, инсталирани и въведени в експлоатация модули и функционалности за предаване и обработка на данните от измерванията на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух от неподвижните източници на територията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Осигурено е непрекъснато подаване на измерените валидирани средночасови стойности от Автоматичните системи за измерване при извършване на собствени непрекъснати измервания, в реално време към ИАОС.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, поддържа собствена автоматична станция за контрол качеството на атмосферния въздух - АИС „Полски градец“. АИС регистрира стойностите на серен диоксид, фини прахови частици (ФПЧ10) и азотни диоксиди в приземния атмосферен слой. На Автоматичната измервателна станция е монтирано и се поддържа информационно табло, визуализиращо стойностите на измерените замърсители. Осъществен е пренос на данни в реално време от АИС „Полски Градец“ до регионалния диспечерски пункт в РИОСВ - Стара Загора и централния диспечерски пункт в ИАОС - София.

Изградена е и се поддържа система за ранно предизвестяване (СРП) за превишаване на наземните концентрации на замърсители серен диоксид, азотни оксиди и прах. Системата е собственост и се поддържа от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „Контурглобал Марица изток 3“ АД, „ЕЙ И ЕС-ЗС Марица изток I“ ЕООД и „Брикел“ ЕАД. Въз основа на данните от неподвижните точкови източници на четирите централи, намиращи се в района на комплекса „Марица изток“ и 6-те автоматични метеорологични станции се изготвя математически модел за състоянието на наземните концентрации. Числената прогноза на усъвършенстваната и надградена СРП се актуализира два пъти ежедневно от 02:00 до 06:00 часа и от 14:00 до 18:00 часа.

Изградено е „Депо за неопасни отпадъци (ДНО) 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 е Разрешение за ползване № СТ-05-958/24.06.2014 г. от ДНСК и Комплексно разрешително № 476-Н0/2013 г. от ИАОС в сила от 06.12.2013 г. От изграждането на ДНО до настоящият момент не е депониран отпадък код 10 01 05 - твърди отпадъци от реакции на основата на калций, получени при десулфуризацията на отпадъчни газове.

Техническият гипс (FGD гипс), получен при производството на електроенергия на базата на топлоенергия при изгарянето на местни лигнитни въглища от Източномаришкия минен басейн след обезводнителните инсталации за гипс на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, идентифициран като CaSO_4 (калциев сулфат) е определен като страничен продукт с Решение № СП-59/29.07.2022г. на министъра на Околната среда и водите. В изпълнение на изискванията, произтичащи от Регламент (ЕО) № 1907/2006 на Европейския парламент и на Съвета относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH) и за създаване на Европейска агенция по химикали (ECHA), веществото е регистрирано в ECHA с Решение № SUB-D-2114651813-47-01/F. Регистрацията е с № 01-2119444918-26-0345 от 29 август 2023 г. и обхваща тонажен диапазон над 1000 тона годишно.

Промяната на класификацията на продукта освен всички ползи в екологичен аспект, свързани с неговото управление, води и до финансови ползи за Дружеството, вследствие на увеличената реализация на обезводнен технически 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)“.

С Решение № РР-4914/23.01.2023 г. е продължен срока на действие на разрешително № 31430010 (стар № 0560)/28.09.2001 г., последно продължено с решение № РР-1366/14.11.2011 г., за водовземане от повърхностен воден обект, издадено от Министъра на околната среда и водите, продължено от Директора на БД ИБР. В изпълнение на задълженията, произтичащи от Решение № РР 4914/23.01.2023 г. в част „Други условия, съобразени със спецификата на водовземането“ - т.3, е изготвен и представен в БД ИБР „Технически проект за изграждане на рибен проход на съществуващо водохранилище на р. Тунджа за технологични нужди (охлаждане) на ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД“. Техническият проект е съгласуван от БД ИБР. Предстои изграждането му в рамките на регламентирания с разрешителното срок.

С цел предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях за живота и здравето на хората и за околната среда „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има направена класификация на използваните химични вещества и одобрен с Решение № 60-А2/2019г. на изпълнителния директор на ИАОС актуализиран доклад за безопасност. Поддържа актуален аварийен план и система за управление на мерките за безопасност (СУМБ).

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва политиките и мерките за смекчаване на последиците от изменението на климата, чрез включване в Схемата на ЕС за търговия с емисии (СТЕ на ЕС), чиято цел е намаляване на емисиите на парникови газове. Притежава разрешително № 46-Н2/2020г., последно актуализирано с Решение № 46-Н2-А3/2025 г., извършва мониторинг и докладване на емисиите парникови газове. В периода 11.02.2025 г. – 12.02.2025 г. е извършен верификационен одит на Годишен доклад на парникови газове за 2024 г. Верифицираният Годишен доклад е представен за проверка и потвърден от ИАОС с писмо изх. № РТЕ-

776/28.03.2025 г. В периода 05.02.2026 г. – 06.02.2026 г. е извършен верификационен одит на Годишен доклад на парникови газове за 2025 г. Предстои изготвянето на верификационно становище и представянето му за проверка и потвърждение от ИАОС.

Като оператор на инсталация за производство на електрическа енергия с обща номинална топлинна мощност превишаваща 20 MW, имащ право да участва в безплатното разпределение на квоти за емисии парникови газове в периода 2021 - 2030 г., на основание чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО (изменена с Директива (ЕС) 2018/410) 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. Поради липса на нормативна уредба за функционирането на „Национална рамка за инвестиции за периода 2021 г. – 2030 г.“, на база на която да се провеждат тръжни процедури за инвестиционни проекти, за изпълнението на които да се разпределят квоти, централата до този момент не е получавала безплатни количества квоти.

Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите

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

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

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

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 14.01.2026 г. се подписа нов Колективен трудов договор за периода от 01.01.2026 г. до 31.12.2027 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 Дружеството и представители на работниците и служителите, която да работи при подпомагане вземането на решения за изразходване на част от средствата за СБКО за работници/служители със здравни проблеми.

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

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

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

В съответствие с международните стандарти и националните изисквания е създадена система за обучение и квалификация на персонала, неразделна част от системата за управление на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Централата разполага със собствен Център за професионална квалификация (ЦПК), осигуряващ условия за провеждане на специализирани обучения. Центърът за професионална квалификация към „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД предлага и организира курсове за обучение за 7 професии и специалности, в които влизат длъжности по НКПД от щата на Дружеството, квалификация по част от професия, придобиване на правоспособност за отговорни професии и обучение за непрекъснато професионално развитие. Спазват се изискванията при реструктуриране 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 система на заплащане на труда. При повременната система на заплащане на труда размерът на трудовото възнаграждение се определя в зависимост от отработеното време на работника или служителя през месеца. 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.

Програми за обучение и преквалификация.

Дружеството има дългогодишен опит в провеждане на професионални обучения на своите работници и служители чрез собствен лицензиран Център за професионално обучение съгласно Закона за професионалното образование и обучение и квалифициран за целта персонал. Центърът за професионално обучение към „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е лицензиран през 2001 г. по специалности, пряко свързани с дейността на електроцентралата, като разполага със собствени лектори – служители на централата и осигурява квалифицирани лектори - външни за дружеството лица по всички специализирани курсове и обучения. Центърът провежда обучения не само за работници и служители на дружеството, но и на външни лица.

През 2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД кандидатства за европейско финансиране като директен бенефициент по процедура чрез директно предоставяне на безвъзмездна финансова помощ BG16FFPR003-4.002 „Подкрепа за работещите в засегнатите сектори чрез обучения за квалификация и преквалификация“ по Приоритет „Справедлив преход“ на Програма „Развитие на регионите“ 2021-2027.

Съгласно Насоките за кандидатстване по програмата, за да получи достатъчно точки при подаване на проектни предложения, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД следва да кандидатства заедно с някой от допустимите партньори по програмата.

В тази връзка, и предвид дългогодишните ползотворни взаимоотношения между Синдикалната организация на КНСБ при „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и централата бе сключено Партньорско споразумение № 19675/07.07.2025 г. между централата и КНСБ за подаване на проектни предложения за получаване на финансиране по процедурата.

По оперативната програма бяха подадени общо 5 проектни предложения и бяха сключени договори за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ с Управляващия орган в лицето на МРРБ както следва:

1. По проектно предложение с вх. рег. №: BG16FFPR003-4.002-0023, бе сключен договор № BG16FFPR003-4.002-0023-C01 (рег. № 20010/28.01.2026 г.) с предмет „Подкрепа на работниците в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД чрез обучения по ВЕИ - соларни системи“, със срок за изпълнение 18 месеца – от 29.01.2026 г. до 29.07.2027 г. и на обща стойност 4 538 308.54 евро, в това число 2 243 548.77 евро искана безвъзмездна финансова помощ (49.44 % от общата стойност), от които 51 129.19 евро непреки разходи в режим “de minimis”.

Проектът на ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД е насочен към подкрепа на 500 служители в предприятието в условията на зеления преход и трансформацията на енергийния сектор. Основата на проекта стъпва върху инвестиционните намерения на дружеството, Европейската рамка за устойчиви компетенции GreenComp, резултатите от вече реализирани проучвания за уменията и нагласите на заетите в сектора, както и Териториалните планове за справедлив преход на област Стара Загора и прилежащите общини. Основната цел е да се повиши квалификацията и адаптивността на работната сила чрез обучения по ВЕИ - соларни системи, които съчетават придобиването на професионални знания и практически умения с развитие на компетенции за устойчиво мислене и поведение, съобразени с европейските стандарти. Това ще осигури по-добра конкурентоспособност на работниците и ще подпомогне тяхното успешно включване в нови икономически дейности.

2. По проектно предложение с вх. рег. №: BG16FFPR003-4.002-0024, бе сключен договор № BG16FFPR003-4.002-0024-C01 (рег. № 19969/17.12.2025 г.) с предмет „Подкрепа на работниците в неравностойно положение в ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД, чрез специфични обучения, съгласно изискванията на Териториални планове за справедлив преход на областите Перник, Кюстендил и Стара Загора, заедно с 10 прилежащи общини“, със срок за изпълнение 18 месеца – от 17.12.2025 г. до 17.06.2027 г. и на обща стойност 9 631 000.00 лв., в това число 5 778 600.00 лв. искана безвъзмездна финансова помощ (60 % от общата стойност), от които 60 000.00 лв. непреки разходи в режим “de minimis”.

Проектът на ТЕЦ „Марица изток 2“ ЕАД е насочен към подкрепа на служителите в неравностойно положение в предприятието в условията на енергийния преход чрез предоставяне на целенасочени обучения за придобиване на нови знания, умения и устойчиви компетентности, които ще преминат през три основни обучения: „Придобиване на знания и умения за въглеродно-неутрално производство“, „ВЕИ – соларни системи“ и пилотна програма „Добив и оползотворяване на зелен водород в съвременни енергийни технологии“.

3. По проектно предложение с вх. рег. №: BG16FFPR003-4.002-0025, бе сключен договор № BG16FFPR003-4.002-0025-C01 (рег. № 19970/17.12.2025 г.) с предмет „Подкрепа на работниците в ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД, чрез специфични обучения, съгласно изискванията на Териториални планове за справедлив преход на областите Перник, Кюстендил и Стара Загора, заедно с 10 прилежащи общини“, със срок за изпълнение 18 месеца – от 17.12.2025 г. до 17.06.2027 г. и на обща стойност 12 290 000.00 лв., в това число 6 145 000.00 лв. искана безвъзмездна финансова помощ (50 % от общата стойност), от които 50 000.00 лв. непреки разходи в режим “de minimis”.

Целта е да се повиши пригодността на персонала за заетост в нови сектори на икономиката, да се съхрани и развие капацитетът на работната сила в региона и да се гарантира социалната справедливост в условията на зелена трансформация.

Обучения по проекта:

- Специфични професионални обучения по Придобиване на знания и умения за въглеродно-неутрално производство;
- Специфични професионални обучения по Добив и оползотворяване на "зелен водород" в съвременни енергийни технологии;

4. По проектно предложение с вх. рег. №: BG16FFPR003-4.002-0026, бе сключен договор № BG16FFPR003-4.002-0026-C01 (№ 20011/28.01.2026 г.) с предмет „Подкрепа на работниците в ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД, чрез обучения по професионална квалификация“, със срок за изпълнение 18 месеца – от 29.01.2026 г. до 29.06.2027 г. и на обща стойност 6 390 344.50 евро, в това число 3 195 172.25 евро искана безвъзмездна финансова помощ (50 % от общата стойност), от които 25 564.59 евро непреки разходи в режим “de minimis”.

Основната цел на проекта е адаптация на работната сила към изискванията на климатично неутралната икономика и запазване на социално-икономическата стабилност. Обученията ще обхванат ключови професионални умения (кранисти, машинисти, техници газова техника, заварчици), цифрови компетентности и многоезикова подготовка, които са необходими за успешна адаптация към трансформиращия пазар на труда. Проектът стъпва върху резултатите от вече проведени проучвания за уменията и нагласите на заетите в енергийния сектор и е напълно съобразен с Териториалните планове за справедлив преход на област Стара Загора. Чрез него ще се осигури плавно преминаване към нови икономически дейности, ще се подкрепи социалното приобщаване и ще се намалят рисковете, свързани с преустановяване на дейности във въгледобива и конвенционалната енергетика. Проектът ще допринесе за изграждането на устойчива система за подкрепа на човешкия капитал, повишаване на професионалните компетентности и стимулиране на ученето през целия живот, като гарантира дългосрочна социална стабилност и конкурентоспособност на региона.

5. По проектното предложение с вх. рег. №: BG16FFPR003-4.002-0027, бе сключен договор № BG16FFPR003-4.002-0027-C01 (№ 19955/10.12.2025 г.) с предмет „Подкрепа на работниците в ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД, чрез специфични професионални обучения за работа в сектор Енергетика“, със срок за изпълнение 18 месеца – от 12.12.2025 г. до 12.06.2027 г. и на обща стойност 11 334 171.42 лв., в това число 5 667 085.71 лв. искана безвъзмездна финансова помощ (49.44 % от общата стойност), от които 50 000.00 лв. непреки разходи в режим “de minimis”. Проектът предвижда включването на 1560 работници и служители, заети основно в дейности, свързани с производството на електроенергия от въглища, като целта е минимум 90% от тях да завършат успешно обученията и да получат сертификат за придобити компетентности. Включените обучения ще бъдат насочени както към специфични професионални умения, свързани със сектор „Енергетика“, така и към развитие на дигитални и многоезикови компетенции, които ще улеснят мобилността и интеграцията на служителите в нови икономически дейности. Видовете обучения са избрани на базата на резултатите от проекта „Осъществяване на проучване за идентифициране и картографиране на наличните умения и нагласите за развитие на заетите лица в ТЕЦ и въглищните мини в областите Стара Загора, Кюстендил и Перник“, финансиран по Програмата за развитие на човешките ресурси. По този начин проектът осигурява пряка връзка между установените потребности на работната сила и предлаганите решения, като допринася за по-висока ефективност на политиките на пазара на труда и за изграждането на реални механизми за плавен и справедлив преход.

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, модернизиране 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 при работа”. Дружеството провежда активна социална политика по отношение на условията на труд, която е насочена към:

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

За изпълнението на стратегическите цели по здраве и безопасност при работа, обявени в Декларация на ръководството, за 2025г. 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 2025г. която включва общо за централата 74 мероприятия, насочени към:

- Подобряване на условията на труд, нормализиране на параметрите на работната среда и подобряване хигиената на труда в работните помещения;

- Обезопасяване на работните места чрез прилагане на ефективни средства за колективна защита;
- Подобряване на 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 ѝ;
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 заболяемост;
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 посочени условията за използване на съответното оборудване и изискванията за безопасност и здраве при работа, както и за мерките, които се предприемат за отстраняването, намаляването или преодоляването им.

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 1999 г.

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

Създадена е организация за своевременното и пълно провеждането на предварителните 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 прегледи на електротехническия персонал, шофьорите 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, служители, синдикати и бизнес партньори.

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

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

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

Със сключения Колективен трудов договор Работодателят организира приеман 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 приеман 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-16-536/30.10.2015 г. 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 2016 г. 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 конфликт на интереси срещу служители на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, разположени пред Главен портал, Западен вход на Административна сграда и вход на административната сграда на Дирекция „Ремонт“, денонощен телефон 042/66 29 39 и по електронен път – посредством интернет страницата на Дружеството (www.tpp2.com) чрез бутона „Изпрати сигнал за корупция или нарушение на Етичния кодекс“.

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

Към момента няма постъпили сигнали за корупция и/или конфликт на интереси в Дружеството и не са установени случаи на корупция/корупционни практики.

ОПОВЕСТЯВАНЕ ВЪВ ВРЪЗКА С ЧЛЕН 8 НА РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета от 18 юни 2020 година за създаване на рамка за улесняване на устойчивите инвестиции и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/2088 (Регламент за таксономията)

Регламентът за таксономията е ключов елемент от плана за действие на Европейската комисия за пренасочване на капиталовите потоци към по-устойчива икономика. Той представлява важна стъпка към постигането на въглеродна неутралност до 2050 г. в съответствие с целите на ЕС в областта на климата, тъй като Таксономията е класификационна система за екологично устойчиви икономически дейности.

В следващия раздел „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД като нефинансово предприятие от обществен интерес оповестява дела на оборота, капиталовите разходи (CapEx) и оперативните разходи (OpEx) за отчетния период 2024 г., които са свързани с икономически дейности, приведени в съответствие с Таксономията, свързани с първите две екологични цели (смекчаване на последиците от изменението на климата и адаптиране към изменението на климата) в съответствие с член 8 от Регламента за Таксономията.

Делът на икономическите дейности, отговарящи на изискванията на таксономията, и на икономическите дейности, съответстващи на таксономията, в общия оборот, капиталовите разходи и оперативните разходи (CapEx и OpEx) през 2025 финансова година е представен в таблицата:

Финансова година 2025	Общо хил. лв.	Дял на икономически дейности допустими за таксономията	Дял на икономически дейности съобразени с таксономията	Дял на икономически дейности недопустими за таксономията
Оборот	1 178 441	0%	0,14%	99,86%
Капиталови разходи (CapEx)	88 298	0%	0,36%	99,64%
Оперативни разходи (OpEx)	49 656	0%	0,14%	99,86%

Делът на икономическите дейности, отговарящи на изискванията на таксономията, и на икономическите дейности, съответстващи на таксономията, в общия оборот, капиталовите разходи и оперативните разходи (CapEx и OpEx) през 2024 финансова година е представен в таблицата:

Финансова година 2024	Общо хил. лв.	Дял на икономически дейности допустими за таксономията	Дял на икономически дейности съобразени с таксономията	Дял на икономически дейности недопустими за таксономията
Оборот	1 211 168	0%	0,09%	99,91%
Капиталови разходи (CapEx)	99 511	0%	0,08%	99,92%
Оперативни разходи (OpEx)	35 731	0%	0,91%	99,09%

Определения

„Допустима за таксономията икономическа дейност“ е икономическа дейност, която е описана в делегираните актове, приети съгласно член 10, параграф 3, член 11, параграф 3, член 12, параграф 2, член 13, параграф 2, член 14, параграф 2 и член 15, параграф 2 от Регламент (ЕС)

2020/852, независимо дали тази икономическа дейност отговаря на някои или на всички технически критерии за проверка, установени в посочените делегирани актове.

„Съобразена с таксономията икономическа дейност“ е икономическа дейност, при която се спазват изискванията, установени в член 3 от Регламент (ЕС) 2020/852.

„Недопустима за таксономията икономическа дейност“ е всяка икономическа дейност, която не е описана в делегираните актове, приети съгласно член 10, параграф 3, член 11, параграф 3, член 12, параграф 2, член 13, параграф 2, член 14, параграф 2 и член 15, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2020/852.

Икономическа дейност, подлежаща на таксономия, означава икономическа дейност, която е описана в делегираните актове, допълващи Регламента за таксономията, независимо дали тази икономическа дейност отговаря на някои или на всички технически критерии за проверка, определени в тези делегирани актове. Към настоящия момент публикуваните и влезли в сила делегирани актове са:

- Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета чрез установяване на техническите критерии за проверка с цел определяне на условията, при които дадена икономическа дейност се квалифицира като допринасяща съществено за смекчаването на изменението на климата или за адаптирането към изменението на климата, и с цел определяне дали тази икономическа дейност не нанася значителни вреди във връзка с постигането на някоя от другите екологични цели (Делегирания акт за климата); и
- Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214 за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 по отношение на икономическите дейности в някои сектори на енергетиката и на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 по отношение на специфичното публично оповестяване на информация за тези икономически дейности

Една икономическа дейност е съобразена с таксономията, когато отговаря на техническите критерии за проверка, определени в Делегирания акт за климата, и се извършва в съответствие с минималните гаранции по отношение на правата на човека и потребителите, борбата с корупцията и подкупите, данъчното облагане и лоялната конкуренция. За да отговаря на техническите критерии за проверка, дадена икономическа дейност допринася значително за постигането на една или повече екологични цели, като същевременно не нанася значителна вреда на нито една от другите екологични цели.

Икономическа дейност, която не е несъобразена с таксономията, означава всяка икономическа дейност, която не е описана в делегираните актове, допълващи Регламента за таксономията.

Икономически дейности, подлежащи на таксономията и съгласувани с таксономията

Ние анализирахме всички икономически дейности, извършвани от предприятието, за да видим кои от тях са подлежащи и също така са приведени в съответствие с приложения I и II към Делегирания акт за климата. На тази база „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД не открива дейности, които са допустими за таксономията.

Оценка на таксономичното съответствие

Съществен принос - За да се определи дали дадена икономическа дейност е съгласувана с таксономията, тя трябва първо да отговаря на първото изискване, описано в Регламента за таксономията. Тя трябва да има съществен принос към една или повече от целите на околната среда.

Критерии за ненасяне на значителни вреди (НЗВ) - За всички икономически дейности, при които сме в състояние да докажем съществен принос за смекчаване на изменението на климата, анализираме допълнително критериите за НЗВ. Тази оценка обикновено започва със съответните обекти, където извършваме съответната икономическа дейност.

Минимални гаранции - Последната стъпка за привеждане в съответствие с таксономията е спазването на минималните гаранции (МГ). Минималните гаранции включват всички процедури, прилагани с цел да се гарантира, че икономическите дейности се извършват в съответствие с:

- Указанията на Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР) за многонационалните предприятия (Указания на ОИСР за МНК);
- Ръководните принципи на ООН за бизнеса и правата на човека (UNGPs), включително принципите и правата, изложени в осемте основни конвенции, посочени в Декларацията на Международната организация на труда за основните принципи и права в областта на труда; и
- Международната харта за правата на човека.

Нашите ключови показатели за резултатите ("КПР") и счетоводни политики

Ключовите показатели за резултатите ("КПР") включват КПР на оборота, КПР на капиталовите разходи и КПР на оперативните разходи. За представянето на таксономичните ключови показатели за резултатите използваме образците, предоставени в приложение II към Делегирания акт за оповестяване.

Тъй като не извършваме нито една от дейностите, свързани с природен газ и ядрена енергия (дейности 4.26-4.31), не използваме специалните образци, въведени с Допълнителния делегиран акт по отношение на дейностите в някои енергийни сектори.

КПР на оборота

КПР на оборота представлява делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията в общия оборот. Изчислен е, като частта от нетния оборот, получена от продукти и услуги, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител), разделена на нетния оборот (знаменател), във всеки отделен случай за финансовата година от 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г.

Знаменателят на ключовия показател за оборота се основава на нашия нетен оборот в съответствие с параграф 82(а) от МСС 1. За повече подробности относно счетоводната ни политика по отношение на нетния оборот вижте пояснение 4.4. „Приходи“ от годишния финансов отчет за 2025 г. Сумата на оборота за 2025 г., която е 1 178 441 хил. лв. е оповестена в пояснение 17 „Приходи от продажби“ от годишния финансов отчет за 2025 г.

Числителят на ключовия показател за оборота се определя като нетния оборот, получен от продукти и услуги, свързани с икономически дейности, съответстващи на таксономията.

По отношение на числителя сме идентифицирали следните дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията) през 2025 г.:

- Оползотворяване на материали от неопасни отпадъци (таксономичен код 2.7 Sorting and material recovery of non-hazardous waste / Сортиране и оползотворяване на неопасни отпадъци). Дейността представлява продажба на гипс, получен като отпадък или като полезен продукт във връзка с процеса на сероочистване на димните газове и е свързана с подпомагане на кръговата икономика. Отчетените приходи през 2025 г. са в размер на 1 641 хил. лв., което представлява 0,14% от общия оборот (2024 г. – 1 044 хил. лв., 0,09% от общия оборот).
- Събиране и транспортиране на неопасни и опасни отпадъци (таксономичен код 2.7 Sorting and material recovery of non-hazardous waste / Сортиране и оползотворяване на неопасни отпадъци). Дейността представлява предаване за оползотворяване на отпадъци от хартия, пластмаса и други полезни, неопасни отпадъци и е свързана с подпомагане на кръговата

икономика. Отчетените приходи през 2025 г. са в размер на 11 хил. лв., което представлява 0,00% от общия оборот (2024 г. – 11 хил. лв., 0,00% от общия оборот).

КПР на капиталовите разходи (CapEx)

Ключовият показател за капиталови разходи се определя като капиталови разходи, съобразени с таксономията (числител), разделени на общите ни капиталови разходи (знаменател).

Общият размер на капиталови разходи се състои от новопридобитите нетекущи активи, както имоти, машини и съоръжения, така и нематериални активи през финансовата година, преди амортизацията и всички преоценки, включително тези, произтичащи от преоценки и обезценки, както и без промените в справедливата стойност. Той включва придобивания на нетекущи активи, отчитани въз основа на:

- МСС 16 – Имоти, машини и съоръжения
- МСС 38 – Нематериални активи
- МСС 40 – Инвестиционни имоти
- МСС 41 – Земеделие
- МСФО 16 – Лизинг

За повече подробности относно счетоводната политика по отношение на капиталовите разходи, вижте пояснения 4.7 „Нематериални активи“, 4.8 „Имоти, машини и съоръжения“ и 4.9 „Отчитане на лизингови договори“ от годишния финансов отчет за 2025 г.

Числителят се състои от допустими по таксономията капиталови разходи. По отношение на числителя сме идентифицирали следните дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията) през 2025 г.:

- Пазарни проучвания, развитие и иновации (таксономичен код 9.1 Close to market research, development and innovation). Свързани са с проекти за декарбонизация на дейността като: оценка на възможността за интегриране на работата на газова турбина (ГТ), съвместима с котел тип П-62, разработване на идеен проект за изграждане на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) върху предложени терени в границите на ТЕЦ 2, електрическа свързаност на ФЕЦ с ОРУ с възможност за присъединяване на газова турбина, модулно батерийно стопанство и електролизьор и анализ на възможностите за оползотворяване на възобновяема енергия чрез изграждане на система за производство на електрическа енергия от фотоволтаична инсталация. Отчетените капиталови разходи през 2025 г. са в размер на 112 хил. лв., което представлява 0,13% от общите капиталови разходи (2024 г. – 30 хил. лв., 0,03% от общите капиталови разходи).
- Оползотворяване на материали от неопасни отпадъци (таксономичен код 2.7 Sorting and material recovery of non-hazardous waste / Сортиране и оползотворяване на неопасни отпадъци). Представлява вложени резервни части във връзка с инсталация за обезводняване на гипс, получен като отпадък или като полезен продукт във връзка с процеса на сероочистване на димните газове и е свързана с подпомагане на кръговата икономика. Отчетените капиталови разходи през 2025 г. са в размер на 200 хил. лв., което представлява 0,23% от общите капиталови разходи (2024 г. – 50 хил. лв., 0,05% от общите капиталови разходи).

Общите капиталови разходи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД могат да бъдат съпоставени с годишния финансов отчет определяйки сбора от позициите за новопридобити активи по пояснителни бележки. Знаменателят включва всички новопридобити нетекущи активи за 2025 г. в размер на 88 298 хил. лв., които са:

- 88,193 хил. лв. новопридобити активи, оповестени в пояснение 6 „Имоти, машини и съоръжения“ от годишния финансов отчет за 2025 г.; и
- 105 хил. лв. новопридобити активи, оповестени в пояснение 5 „Нематериални активи“ от годишния финансов отчет за 2025 г.

КПР на оперативните разходи (OpEx)

КПР на оперативните разходи се определя като таксономично ориентирани разходи (числител), се раздели на общите разходи (знаменател).

Общите оперативни разходи се състоят от преки некапитализирани разходи, свързани с научноизследователска и развойна дейност, мерки за обновяване на сгради, краткосрочни лизингови договори, както и всички форми на поддръжка и ремонт. Това включва:

- Разходи за научноизследователска и развойна дейност, признати като разход през отчетния период в нашия отчет за приходите и разходите. Това включва всички некапитализирани разходи, които могат да се отнесат пряко към дейностите по научноизследователска или развойна дейност.
- Обемът на некапитализираните лизингови договори е определен в съответствие с МСФО 16 и включва разходи за краткосрочни лизингови договори и лизингови договори с ниска стойност. Въпреки че лизинговите договори с ниска стойност не са изрично споменати в Делегирания закон за оповестяване, ние тълкувахме законодателството така, че да включва тези лизингови договори.

Като цяло включват разходи за персонал, разходи за услуги и материали за ежедневното обслужване, както и за редовни и непланирани мерки за поддръжка и ремонт. Не включват разходи, свързани с ежедневната експлоатация на нетекущите активи, като суровини, разходи за служители, обслужващи машините, електричество или течности, които са необходими за експлоатацията на машините и оборудването. Разходите за амортизация и обезценка също не са включени в КПР на оперативните разходи.

Изключват се преките разходи за обучение и други нужди от адаптиране на човешките ресурси от знаменателя и числителя. Това е така, тъй като в приложение I към Делегирания акт за оповестяване тези разходи са посочени само в числителя, което не позволява математически смислено изчисляване на КПР на OpEx.

Знаменателят включва всички разходи за резервни части, ремонт и поддръжка за 2025 г. в размер на 49 656 хил. лв., които са:

- 5 662 хил. лв. разходи за резервни части, оповестени в пояснение 20., Разходи за други материали“ от годишния финансов отчет за 2025 г.;
- 8 540 хил. лв. разходи за ремонт и поддръжка, оповестени в пояснение 20., Разходи за други материали“ от годишния финансов отчет за 2025 г.; и
- 35 454 хил. лв. разходи за ремонт и поддръжка, оповестени в пояснение 21., Разходи за външни услуги“ от годишния финансов отчет за 2025 г

Числителят се състои от допустими по таксономията капиталови разходи. По отношение на числителя сме идентифицирали следните дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията) през 2025 г.:

- Оползотворяване на материали от неопасни отпадъци (таксономичен код 2.7 Sorting and material recovery of non-hazardous waste / Сортиране и оползотворяване на неопасни отпадъци). Представлява разходи за ремонт и поддръжка във връзка с инсталация за обезводняване на гипс, получен като отпадък или като полезен продукт във връзка с процеса на сероочистване на димните газове и е свързана с подпомагане на кръговата икономика. Отчетените оперативни разходи през 2025 г. са в размер на 69 хил. лв., което представлява 0,14 % от общите оперативни разходи (2024 г. – 324 хил. лв. лв. - 0,91% от общите оперативни разходи).

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД
Годишен доклад за дейността
за 2025 г.

Дял на оборота от продукти и услуги, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности - оповестяване за финансовата 2025 година (КПР на оборота)

Икономически дейности (1)			Код (2)	Оборот (3)	Дял на оборота година N (4)	Критерии за съществен принос					Критерии за ненанасяне на значителни вреди (НЗВ)							Минимални гаранции (17)	Дял на съобразения с таксономията оборот, година N - 1 (18)	Категория стъпаклаша	Категория преходна
						Сместване на изменението на климата (5)	Адаптиране към изменението на климата (6)	Вода (7)	Замърсяване (8)	Кръгова икономика (9)	Биологично разнообразие (10)	Сместване на изменението на климата (11)	Адаптиране към изменението на климата (12)	Вода (13)	Замърсяване (14)	Кръгова икономика (15)	Биологично разнообразие (16)				
				хил. лв.	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	%	Е	П		
А. Допустими за таксономията дейности																	0,00%				
А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)					0,00%												0,00%				
Оборот от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)				-	0,00%																
А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)																					
Оползотворяване на материали от неопасни отпадъци				1 641	0,14%												0, 09%				
Събиране и транспортиране на неопасни и опасни отпадъци				11	0,00%												0,00%				
Оборот от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2)				1 652	0,14%																
А. Оборот от дейности, които са допустими за таксономията (А.1+А.2)				1 652	0,14%												0,09%				
Б. Недопустими за таксономията дейности																					
Оборот от недопустими за таксономията дейности (Б)				1 176 789	99,86%													99,91%			
Общо (А + Б)				1 178 441	100%												100%				

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД
Годишен доклад за дейността
за 2025 г.

Дял на КР от продуктите и услугите, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности - оповестяване за финансовата 2025 година (КПР на капиталовите разходи)

				Критерии за съществен принос							Критерии за ненанасяне на значителни вреди (НЗВ)									
Икономически дейности (1)	Код (2)	Оборот (3)	Дял на оборота година N (4)	Смекчаване на изменението на климата (5)	Адаптиране към изменението на климата (6)	Вода (7)	Замърсяване (8)	Кръгова икономика (9)	Биологично разнообразие (10)	Смекчаване на изменението на климата (11)	Адаптиране към изменението на климата (12)	Вода (13)	Замърсяване (14)	Кръгова икономика (15)	Биологично разнообразие (16)	Минимални гаранции (17)	Дял на съобразения с таксономията оборот, година N - 1 (18)	Категория спомощаща	Категория преходна	
		хил. лв.	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	%	Е	П	
А. Допустими за таксономията дейности																				
A.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)			0,00%														0,00%			
КР за екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (A.1.)		-	0,00%																	
A.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)																				
Пазарни проучвания, развитие и иновации (CapEx C)		187	0,21%														0,03%			
Оползотворяване на материали от неопасни отпадъци		200	0,23%														0,05%			
КР от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (A.2)		387	0,44%																	
A. КР за дейности, които са допустими за таксономията (A.1+A.2)		387	0,44%														0,08%			
Б. Недопустими за таксономията дейности																				
КР за недопустими за таксономията дейности (Б)		87 911	99,56%														99,92%			
Общо (А + Б)		88 298	100%														100%			

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД
Годишен доклад за дейността
за 2025 г.

Дял на ОР от продуктите и услугите, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности - оповестяване за финансовата 2025 година (КПР на оперативните разходи)

[illegible]

Информация за основните нематериални ресурси и обяснение относно начина по който бизнес моделът на предприятието зависи от тях, както и начина по който тези ресурси са източник за създаване на стойност за предприятието. (чл.39, ал 2 от Закона за счетоводството)

Нематериалните ресурси на Дружеството се състоят от *лицензите, разрешителните и сертификатите, получени за и в хода на неговата основна дейност, свързана с производство на електроенергия*. Те са описани в раздели „II. Учредяване, управление и структура на Дружеството“ и „III. Основни резултати за 2025 г.“ от настоящия доклад.

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 период от 10 (десет) години за дейността „Търговия с електрическа енергия“, което 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.

Други въпроси за оповестяване съгласно Закона за счетоводството

През 2025 г. Дружеството не е осъществявало действия в областта на научноизследователската и развойна дейност.

Дружеството няма клонове.

DIYAN
STANIMIROV
DIMITROV



Digitally signed by
DIYAN STANIMIROV
DIMITROV
Date: 2026.04.30
11:59:10 +03'00'

Диян Станимиров Димитров
Изпълнителен директор
„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД
с. Ковачево, 26 март 2026 г.

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

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

Доклад относно одита на финансовия отчет

Мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на **ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД** („Дружеството“), съдържащ отчет за финансовото състояние към 31 декември 2025 г. и отчет за печалбата или загубата, отчет за всеобхватния доход, отчет за промените в собствения капитал и отчет за паричните потоци, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2025 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на мнение

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 одиторите 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)“, приложими по отношение на одити на финансовите отчети на предприятия от обществен интерес, заедно с етичните изисквания приложими по отношение на одити на финансовите отчети на предприятия от обществен интерес в България. Ние също така изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания и Кодекса на СМСЕС. 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

Обръщаме внимание на пояснение „2. Основа за изготвяне на финансовия отчет“ от финансовия отчет, в което се посочва, че за финансовата 2025 г. Дружеството реализира загуба в размер на 216 150 хил. лв. Към 31 декември 2025 г. въпреки че няма просрочени задължения към контрагенти, текущите пасиви превишават текущите активи с 81,422 хил. лв. Тези обстоятелства, наред с другите фактори, свързани с несигурните бъдещи събития, които са извън контрола на ръководството, описани в пояснение 2, сочат, че е налице съществена несигурност, която би могла да породите значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Съгласно направените бизнес планове и на база на продължаващата финансова подкрепа от едноличния собственик, Съветът на директорите очаква, че Дружеството ще успее да продължи своята дейност. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

Ключови одиторски въпроси

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

Признаване и оценяване на приходите от договори с клиенти	
Пояснение 17 „Приходи от продажби“ от годишния финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
В годишния финансов отчет за 2025 година, Дружеството е отчетало приходи от продажби 1 178 441 хил. лв., в т.ч. приходи от продажба на електрическа енергия 1 172 644 хил. лв. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са свързани с момента на изпълнение на задължението и стойността. Ние идентифицирахме приходите по договори с клиенти, като ключов одиторски въпрос поради следните фактори: - стойността и момента на признаването им, тъй като Дружеството признава приходите с течение на времето, чрез измерване на напредъка, който е постигнат, към пълното удовлетворяване на задължението за изпълнение; - признаване на вземането от клиенти в момента, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо; - съществеността на приходите от продажба на електрическа енергия, както и динамиката на свободния пазар на електрическа енергия в национален, европейски и световен мащаб.	По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до следните: - оценка на счетоводната политика и процедурите, разработени от Дружеството, по отношение на признаването на приходите от договори с клиенти и степента им на съответствие с изискванията на МСФО 15 „Приходи от договор с клиенти“; - получаване на разбиране за контролната среда и извършване на подходящи тестове на оперативната ефективност на ключови контроли в процесите, свързани с отчитането на приходи по договори с клиенти; - анализ на основните типове договори с клиенти, по които Дружеството е страна и на отчитането им съгласно счетоводната политика на Дружеството и МСФО 15, в т.ч. приходи от договори за продажба на електроенергия на регулирания и на свободния пазар. - извършване на аналитични процедури за приходите по основните видове приходи и по клиенти и съпоставяне с другата информация от извършените процедури; - проверка и анализ на извадка от първични документи, подкрепящи отчетените приходи по договори с клиенти; - оценка на пълнотата и адекватността на оповестяванията, включени във финансовия отчет във връзка с представянето на приходите.

Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от годишен доклад за дейността, в т.ч. декларация за корпоративно управление, изготвени от ръководството съгласно Закона за счетоводството и други приложими законови изисквания, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно финансовия 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 финансовия отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, 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 финансовия отчет

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

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

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания 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 одиторите 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;
- достигаем 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 финансовия 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 доклада за дейността, в т.ч. декларацията за корпоративно управление, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията 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, Закона за публичното предлагане на ценни книжа и 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 доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на този отчет;
- (б) годишният 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 доклада за дейността;
- (г) в декларацията за корпоративно управление за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, е представена изискваната съгласно Глава седма от Закона за счетоводството и чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа информация;

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

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

- Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, като участници в обединение ДЗЗД ОДИТ БЕХ са назначени за задължителни одитори на финансовите отчети на ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД с Протокол 22-2024/29.02.2024 г. от едноличния акционер за период от три години (2024 – 2026).
- Одитът на финансовия отчет за годината, завършила на 31 декември 2025 г. на Дружеството представлява пета поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от съвместните одитори.
- В подкрепа на одиторското становище ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси“ описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одиторите 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 и изразяването на сигурност по устойчивостта.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта 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.

30 април 2026 г.

За Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество с рег. № 032

Силвия Динова
Регистриран одитор, отговорен за одита

SYLVIA BORISLAVOVA
DINOVA
Digitally signed by SYLVIA
BORISLAVOVA DINOVA
Date: 2026.04.30 13:36:11
+03'00'

Марий Апостолов
Управител
България, София, 1421
бул. Черни връх № 26

MARIY GEORGIEV
APOSTOLOV
Digitally signed by MARIY
GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2026.04.30 13:41:47
+03'00'

За Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество с рег. № 138

Димитрина Захаринова
Регистриран одитор, отговорен за одита
Управител

Dimitrina Dimitrova
Zaharinoва
Digitally signed by Dimitrina
Dimitrova Zaharinoва
Date: 2026.04.30 14:02:57 +03'00'

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

Отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31.12.2025	31.12.2024
		хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи			
Нематериални активи	5	1 048	3 005
Имоти, машини и съоръжения	6	1 612 392	1 690 228
Финансови активи по справедлива стойност	7	255	244
Нетекущи активи		1 613 695	1 693 477
Текущи активи			
Материални запаси	9	79 985	90 036
Вземания от свързани лица	29	404 702	481 388
Търговски и други вземания	10	1 604	2 507
Пари и парични еквиваленти	11	235 669	120 184
Текущи активи		721 960	694 115
Общо активи		2 335 655	2 387 592

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 26 март 2026 г. и подписан от негово име от Изпълнителния директор на 30 април 2026 г.

Съставил: **Sotir Petkov Sotirov**
Digitally signed by Sotir Petkov Sotirov
Date: 2026.04.30 11:53:40 +03'00'
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: **DIYAN STANIMIROV DIMITROV**
Digitally signed by DIYAN STANIMIROV DIMITROV
Date: 2026.04.30 11:59:30 +03'00'
/Диян Димитров/

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, рег.№032

Захаринова Нексия ЕООД, рег. №138

MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2026.04.30 13:42:28 +03'00'
Марий Апостолов
Управител

SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Digitally signed by SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Date: 2026.04.30 13:37:11 +03'00'
Силвия Динова
Регистриран одитор

Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Date: 2026.04.30 14:03:29 +03'00'
Димитрина Захаринова
Управител, Регистриран одитор

Отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	31.12.2025 хил. лв.	31.12.2024 хил. лв.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	12.1	687 632	687 632
Резерви	12.2	1 203 238	1 206 743
Натрупана загуба		(424 758)	(208 945)
Общо собствен капитал		1 466 112	1 685 430
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Пенсионни задължения към персонала	14.2	41 676	41 013
Финансирания	15	8 278	10 906
Провизия за рекултивация	13	5 488	5 488
Отсрочени данъчни пасиви		10 719	32 980
Нетекущи пасиви		66 161	90 387
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	16	38 733	80 051
Задължения към свързани лица	29	40 950	47 259
Пенсионни и други задължения към персонала	14.2	23 531	22 658
Финансирания	15	2 628	2 640
Провизия за емисии на парникови газове	13	697 540	459 167
Текущи пасиви		803 382	611 775
Общо пасиви		869 543	702 162
Общо собствен капитал и пасиви		2 335 655	2 387 592

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 26 март 2026 г. и подписан от негово име от Изпълнителния директор на 30 април 2026 г.

Съставил: Sotir Petkov
Sotirov
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: DIYAN STANIMIROV
DIMITROV
/ Диян Димитров /

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, рег.№032
MARIY GEORGIEV
APOSTOLOV

Марий Апостолов
Управител

SYLVIA BORISLAVOVA
DINOVA

Силвия Динова
Регистриран одитор

Захаринова Нексна ЕООД, рег. №138

Dimitrina Dimitrova
Zaharinova

Димитрина Захаринова
Управител, Регистриран одитор

Отчет за печалбата или загубата

	Пояснение	2025 хил. лв.	2024 хил. лв.
Приходи от продажби	17	1 178 441	1 211 168
Други приходи	18	9 893	8 934
		1 188 334	1 220 102
Разходи за гориво и ел.енергия	19	(173 867)	(181 763)
Разходи за други материали	20	(49 982)	(44 250)
Разходи за външни услуги	21	(90 227)	(68 100)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	5, 6	(168 043)	(138 582)
Разходи за персонала	14.1	(161 461)	(155 205)
Разходи за емисии на парникови газове	22	(717 779)	(656 501)
Реинтегрирана обезценка на финансови активи	23	51	1 156
Други разходи	24	(62 763)	(87 438)
		(1 424 071)	(1 330 683)
Загуба от оперативна дейност		(235 737)	(110 581)
Финансови разходи	25	(1 858)	(2 050)
Финансови приходи	26	334	191
Загуба преди данъци		(237 261)	(112 440)
Приходи от данък върху дохода	27	21 111	10 845
Загуба за годината		(216 150)	(101 595)

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 26 март 2026 г. и подписан от негово име от Изпълнителния директор на 30 април 2026 г.

Съставил: **Sotir Petkov Sotirov**
/Сотир Сотиров/
Digitally signed by Sotir Petkov Sotirov
Date: 2026.04.30 11:54:22 +03'00'

Изпълнителен директор: **DIYAN STANIMIROV DIMITROV**
/ Диян Димитров /
Digitally signed by DIYAN STANIMIROV DIMITROV
Date: 2026.04.30 12:00:21 +03'00'

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, рег.№032
MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2026.04.30 13:43:11 +03'00'
Марий Апостолов
Управител

Захаринова Нексия ЕООД, рег. №138
SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Digitally signed by SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Date: 2026.04.30 13:37:51 +03'00'
Силвия Динова
Регистриран одитор

Захаринова Нексия ЕООД, рег. №138
Dimitrina Dimitrova Zaharinoва
Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinoва
Date: 2026.04.30 14:04:14 +03'00'
Димитрина Захаринова
Управител, Регистриран одитор

Отчет за всеобхватния доход

Пояснение	2025 хил. лв.	2024 хил. лв.
Загуба за годината	(216 150)	(101 595)
Друг всеобхватен доход:		
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:		
Преоценка на нефинансови активи	-	195 281
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	14.2 (3 531)	(3 975)
Нетна промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти	7 11	(189)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	8 352	(19 112)
Друга всеобхватна (загуба) /доход за годината, нетно от данъци	(3 168)	172 005
Общо всеобхватна (загуба) /доход за годината	(219 318)	70 410

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 26 март 2026 г. и подписан от негово име от Изпълнителния директор на 30 април 2026 г.

Съставил: **Sotir Petkov Sotirov**
Digitally signed by Sotir Petkov Sotirov
Date: 2026.04.30 11:54:42 +03'00'
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: **DIYAN STANIMIROV DIMITROV**
Digitally signed by DIYAN STANIMIROV DIMITROV
Date: 2026.04.30 12:00:38 +03'00'
/ Диян Димитров /

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, рег.№032

MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2026.04.30 13:43:32 +03'00'

Марий Апостолов
Управител

SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Digitally signed by SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Date: 2026.04.30 13:38:10 +03'00'

Силвия Динова
Регистриран одитор

Захаринова Нексия ЕООД, рег. №138

Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Date: 2026.04.30 14:04:36 +03'00'

Димитрина Захаринова
Управител, Регистриран одитор

Отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законов резерв	Други резерви	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2025 г.	687 632	68 763	144 482	(46 858)	1 040 356	(208 945)	1 685 430
Загуба за годината	-	-	-	-	-	(216 150)	(216 150)
Друга всеобхватна загуба, нетно от данъци	-	-	10	(3 178)	-	-	(3 168)
Общо всеобхватна загуба за годината	-	-	10	(3 178)	-	(216 150)	(219 318)
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в натрупана загуба	-	-	-	-	(337)	337	-
Салдо към 31 декември 2025 г.	687 632	68 763	144 492	(50 036)	1 040 019	(424 758)	1 466 112

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 26 март 2026 г. и подписан от негово име от Изпълнителния директор на 30 април 2026 г.

Съставил: **Sotir Petkov Sotirov**
Digitally signed by Sotir Petkov Sotirov
Date: 2026.04.30 11:55:00 +03'00'
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: **DIYAN STANIMIROV DIMITROV**
Digitally signed by DIYAN STANIMIROV DIMITROV
Date: 2026.04.30 12:00:54 +03'00'
/ Диян Димитров /

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, рег. №032
MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2026.04.30 13:43:54 +03'00'
Марий Апостолов
Управител

Захаринова Нексия ЕООД, рег. №138
SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Digitally signed by SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Date: 2026.04.30 13:02:28 +03'00'
Силвия Динова
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова
Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Date: 2026.04.30 14:05:00 +03'00'
Димитрина Захаринова
Управител, Регистриран одитор

Поясненията към финансовия отчет от 1 до 37 представляват неразделна част от него.

Отчет за промените в собствения капитал (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законов резерв	Други резерви	Преоценки по планове с дефинирани доходи	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2024 г.	687 632	68 763	144 652	(43 280)	865 044	(107 791)	1 615 020
Загуба за годината	-	-	-	-	-	(101 595)	(101 595)
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	(170)	(3 578)	175 753	-	172 005
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	(170)	(3 578)	175 753	(101 595)	70 410
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в натрупана загуба	-	-	-	-	(441)	441	-
Салдо към 31 декември 2024 г.	687 632	68 763	144 482	(46 858)	1 040 356	(208 945)	1 685 430

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 26 март 2026 г. и подписан от негово име от Изпълнителния директор на 30 април 2026 г.

Съставил: **Sotir Petkov Sotirov**
Digitally signed by Sotir Petkov Sotirov
Date: 2026.04.30 11:55:15 +03'00'
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: **DIYAN STANIMIROV DIMITROV**
Digitally signed by DIYAN STANIMIROV DIMITROV
Date: 2026.04.30 12:01:13 +03'00'
/ Диян Димитров /

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, рег. №032

MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2026.04.30 13:44:13 +03'00'

Марий Апостолов
Управител

SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Digitally signed by SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Date: 2026.04.30 13:38:47 +03'00'

Силвия Динова
Регистриран одитор

Захаринова Нексия ЕООД, рег. №138

Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Date: 2026.04.30 14:05:21 +03'00'

Димитрина Захаринова
Управител, Регистриран одитор

Поясненията към финансовия отчет от 1 до 37 представляват неразделна част от него.

Отчет за паричните потоци

Пояснение	2025 хил. лв.	2024 хил. лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	1 416 630	1 383 361
Плащания към доставчици	(1 059 292)	(1 056 833)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(165 298)	(158 825)
Постъпления от лихви, гаранции и други	441	201
Плащания за падеж по гаранции и други	(670)	(830)
Загуба от валутна преоценка	(2)	(27)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	191 809	167 047
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(76 236)	(79 325)
Получени дивиденди	7 73	83
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(76 163)	(79 242)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	115 646	87 805
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	120 313	32 508
Ефект от очаквани кредитни загуби	(290)	(129)
Пари и парични еквиваленти в края на годината	235 669	120 184

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 26 март 2026 г. и подписан от негово име от Изпълнителния директор на 30 април 2026 г.

Съставил: **Sotir Petkov Sotirov**
Digitally signed by Sotir Petkov Sotirov
Date: 2026.04.30 11:55:31 +03'00'
/Сотир Сотиров/

Изпълнителен директор: **DIYAN STANIMIROV DIMITROV**
Digitally signed by DIYAN STANIMIROV DIMITROV
Date: 2026.04.30 12:01:29 +03'00'
/ Диян Димитров /

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, рег. №032
MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Digitally signed by MARIY GEORGIEV APOSTOLOV
Date: 2026.04.30 13:44:41 +03'00'
Марий Апостолов
Управител

Захаринова Нексна ЕООД, рег. №138
SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Digitally signed by SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA
Date: 2026.04.30 13:39:07 +03'00'
Силвия Динова
Регистриран одитор

Захаринова Нексна ЕООД, рег. №138
Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Digitally signed by Dimitrina Dimitrova Zaharinova
Date: 2026.04.30 14:05:42 +03'00'
Димитрина Захаринова
Управител, Регистриран одитор

Пояснения към финансовия 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 едностепенна система на управление. Към 31 декември 2025 г. Дружеството се управлява от 5 (пет) членен Съвет на директорите в състав: проф. д-р инж. Бончо Иванов Бонев – председател, Диян Станимиров Димитров, инж. Христо Стоянов Иванов, Боян Иванов Боев и Мартин Николаев Мартинов и се представлява от Изпълнителния директор Диян Станимиров Димитров. Считано от 13 февруари 2025 г. като член на СД е избран Мартин Николаев Мартинов, а е прекратен мандата на Милан Ангелов Миланов.

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

Списъчният състав на персонала към 31 декември 2025 г. е 2 211 служители (31 декември 2024 г.: 2 245 служители).

2. Изявление за съответствие с МСФО счетоводни стандарти и прилагане на принципа за действащо предприятие

Финансовият отчет на Дружеството е съставен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС. По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, те включват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

Финансовият 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.

Въпроси, свързани с климата

Дружеството е пряко засегнато от новите изисквания на Европейския съюз, заложили 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 европейските енергийни 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 пред „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

За финансовата 2025 г. Дружеството реализира оперативна загуба в размер на 235 737 хил. лв. През 2025 г. е реализиран положителен нетен паричен поток от оперативна дейност в размер на 191 809 хил. лв. Собственият капитал отбелязва намаление с 219 318 хил. лв. Към 31 декември 2025 г. няма просрочени задължения към контрагенти.

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

Принцип-предположение за действащо предприятие

Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще, включително динамиката на енергийния пазар в световен мащаб и в България.

При преценката са взети предвид следните основни източници на несигурност:

- Под въздействието на редица фактори на европейско и национално ниво през периода 2023 г. - 2026 г. се наблюдава спад в производството на електрическа енергия, основано на местния енергиен ресурс въглища, спад в цените на електроенергията на всички борси, в сравнение с върховете цени от края на 2021 г. и през 2022 г., които в съчетание с волатилните и сравнително високи нива на цените на квотите за емисии на парникови газове доведоха до трудности за Дружеството при прогнозирането на производството и продажбите на свободния пазар.
- Регулаторните намеси в свободния пазар на ел. енергия и природен газ, изразяващи се най-вече в определяне на ценови тавани, както и определяне на компенсации за крайните потребители, изчисляващи се на база постигната борсова цена на сегмент „Ден напред“, допълнително силно ограничават търсенето на дългосрочни договори за покупка на ел. енергия между Дружеството и потенциални клиенти. Липсата на търсене на дългосрочни продукти на сегментите на БНЕБ силно затруднява планирането на производството и продажбите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, която е проектирана да работи предимно като базова мощност.
- С приетия от Народното събрание ЗИД на Закона за енергетиката ролята на Обществения доставчик отпада, считано от 01.07.2025г., като скоро след това всички производители на ел. енергия от местни лигнитни въглища (с изключение на тези с дългосрочни споразумения) ще бъдат поставени при еднакви условия на работа - само на пазарен принцип. Едновременно с това беше премахната възможността на Министъра на енергетиката да определя квота на централи, работещи с местни изкопаеми горива с оглед осигуряване сигурността на доставките, което създава допълнителна несигурност по

отношение на планирането на дейността и производството, както и отпада възможността за предявяване пред КЕВР от страна на Дружеството на разходи за наложени задължения към обществото във връзка с осигуряване на сигурността на енергийните доставки.

В глава пета на ЗОИК се създава раздел IV Ограничения при използването на въглища или лигнитни въглища за производство на електрическа енергия с чл. 70д (нов) Забранява се изграждането и експлоатацията на нови електроцентрали, работещи с въглища или лигнитни въглища и чл.70е (нов) ал.1 За съществуващи електроцентрали за производство на електрическа енергия, работещи с първичен енергоносител въглища или лигнитни въглища, от 1 януари 2026 г. се въвежда обща пределна граница на годишните емисии на въглероден диоксид. Годишните емисии на въглероден диоксид се отразяват в регистъра на Европейския съюз за търговия с квоти за емисии на парникови газове. ал.2 Общата пределна граница по ал. 1 е 10 983 000 тона въглероден диоксид и не се превишава от съществуващите електроцентрали, работещи с въглища или лигнитни въглища, до спирането на производството на електрическа енергия в тези централи. ал.3 Общата пределна граница за всяка година до края на приложимостта ѝ се прилага за средноаритметичната стойност на регистрираните емисии за тригодишен период, обхващащ съответната година и двете предходни години. ал.4 Изчисляването на емисиите по ал. 1 се извършва съгласно правилата за мониторинг, докладване и проверка по този закон за всяка година, във връзка с функционирането на ЕСТЕ ." Приетите текстове в ЗОИК създават несигурност по отношение на действията на Държавата при достигане или превишаване на пределната граница от 10 983 000 тона въглероден диоксид, които могат да се изразят в ограничаване на дейността на определени централи, в т.ч и на Дружеството.

- Възможния изход от заведеното съдебно дело пред ВАС от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД на 02.04.2024 г. (Пояснения 30) във връзка с Решение № 918 от 15.03.2024 г. на Административния съд на Стара Загора, с което се отменя актуализацията на Комплексно разрешително №50/2005г на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.
- Осигуряване на финансиране за инвестиционните проекти, чиято основна цел е модернизация на Централата и ограничаване на замърсяването на околната среда. Приключването на вече стартирани проекти и реализацията на нови е предпоставка „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да запази ключовата си позиция на един от основните производители на електроенергия в страната. След участия в редица проучвания, срещи и презентации „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се насочи към реализация на следните пилотни проекти за производство на ел. енергия, които ще окажат влияние върху редуциране на емисиите от CO₂ за единица произведена енергия:
 - Изграждане на фотоволтаични мощности на покриви и сгради, собственост на Дружеството
 - Предпроектни проучвания за комбинирана индустриална водородна инсталация върху терен, собственост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД
 - Промислен експеримент за съвместното изгаряне на лигнитни въглища и дървесен чипс в енергиен котел (ЕК № 6) тип ПК 38-4, при който дървесният чипс замества топлинното натоварване на котела от 5% до 20%.

За реализацията на същите ще се разчита на собствени средства, на заемно финансиране от едноличния собственик на капитала и на средства по национални и европейски програми, като към настоящия момент има несигурност по отношение на осигуряването на финансиране.

Към датата на изготвяне на представените финансови отчети глобалната икономическа среда остава повлияна от повишена несигурност, обусловена от продължаващи геополитически

напрежения, включително военния конфликт в Украйна, ескалиращите конфликти в Близкия изток, както и нарастващи търговски ограничения и санкционни режими. Тези обстоятелства оказват съществено влияние върху макроикономическата среда, като водят до повишена волатилност на енергийните и суровинните пазари, колебания в лихвените проценти и валутните курсове, затруднения във веригите на доставки и по-ограничен достъп до финансиране в определени региони. Към настоящия момент не се отчита съществен негативен аспект в това отношение.

Дружеството е изложено на непреки влияния от текущата геополитическа и икономическа обстановка. Потенциалните негативни въздействия могат да включват, без да се ограничават до:

- увеличение на разходите за енергия, суровини, транспорт и труд;
- възможни промени в регулаторната среда, включително въвеждане или разширяване на санкции и търговски ограничения.

Тези фактори могат да окажат влияние върху финансовото състояние, финансовите резултати и паричните потоци на дружеството в краткосрочен и/или средносрочен план.

Ръководството е взело предвид горепосочената икономическа и геополитическа несигурност при изготвянето на ключовите счетоводни оценки и допускания, включително, но не само, при оценката на обезценка на нефинансови активи, очаквани кредитни загуби, провизии, признаване на отсрочени данъчни активи.

Поради динамичния характер на геополитическите събития и макроикономическата среда, действителните резултати могат да се различават от направените оценки, а бъдещи развития биха могли да наложат актуализация на използваните допускания и съответните оповестявания в следващи отчетни периоди.

Описаните по-горе обстоятелства показват наличието на съществена несигурност, която може да породи значителни съмнения относно възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик.

След извършения преглед на дейността, на база на приетия бизнес план и описаните несигурности, Съветът на директорите очаква, че Дружеството ще успее да продължи своята дейност и да погасява своите задължения, без да се продават активи и без да се предприемат съществени промени в неговата дейност и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на финансовия отчет.

3. Нови или изменени стандарти и разяснения

3.1. Нови стандарти, влезли в сила от 1 януари 2025 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 финансовия отчет на Дружеството за годишния период, започващ на 1 януари 2025 г.:

Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., приет от ЕС

Измененията в МСС 21 включват:

- уточняване кога една валута може да бъде обменена в друга валута и кога не - една валута може да бъде обменена, когато предприятието е в състояние да обмени тази валута за другата валута чрез пазари или механизми за обмен, които създават изпълними права и задължения без неоправдано забавяне към датата на оценяване и за определена цел; една валута не може да бъде обменена в друга валута, ако предприятието може да получи само незначителна сума от другата валута;
- изискване как предприятието да определи обменния курс, който се прилага, когато дадена валута не може да бъде обменена - когато дадена валута не може да бъде обменена към датата на оценяване, предприятието оценява спот обменния курс като курс, който би

се приложил при редовна сделка между пазарни участници към датата на оценяване и който би отразил вярно преобладаващите икономически условия.

- изискване за оповестяване на допълнителна информация, когато валутата не е конвертируема - когато валутата не е конвертируема, предприятието оповестява информация, която би позволила на потребителите на неговите финансови отчети да преценят как липсата на конвертируемост на валутата влияе или се очаква да повлияе на неговите финансови резултати, финансово състояние и парични потоци.

3.2. 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 този финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2025 г., и не са били приложени от по-ранна дата от 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. Информация за тези стандарти и изменения е представена по-долу.

Годишни подобрения, в сила от 1 януари 2026 г., приети от ЕС

Годишните подобрения обхващат широка област от теми в следните стандарти:

- ***МСФО 1 Прилагане за първи път на Международните стандарти за финансово отчитане***

Отчитане на хеджиране от предприятие, което прилага за пръв път МСФО. Изменението разглежда потенциално объркване, произтичащо от несъответствие във формулировката на параграф Б6 от МСФО 1 и изискванията за отчитане на хеджиране в МСФО 9 Финансови инструменти.

- ***МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания***

- *Печалба или загуба от отписване.* Изменението се отнася до потенциално объркване в параграф Б38 от МСФО 7, произтичащо от остаряло позоваване на параграф, който е бил заличен от стандарта при издаването на МСФО 13 Оценяване на справедливата стойност.
- *Оповестяване на отсрочената разлика между справедливата стойност и цената на сделката.* Изменението се отнася до несъответствие между параграф 28 от МСФО 7 и придружаващите го насоки за прилагане, което възниква, когато последващо изменение, произтичащо от издаването на МСФО 13, е направено в параграф 28, но не и в съответния параграф в насоките за прилагане.
- *Въведение и оповестяване на кредитния риск.* С изменението се преодолява потенциално объркване, като в параграф НП1 се пояснява, че ръководството не илюстрира непременно всички изисквания в посочените параграфи на МСФО 7. Някои оповестявания са опростени.

- ***МСФО 9 Финансови инструменти***

- *Премахване на признаването на лизингови задължения от страна на лизингополучателя.* Изменението е насочено към потенциална липса на яснота при прилагането на изискванията на МСФО 9 за отчитане на погасяването на лизинговите задължения на лизингополучателя, която възниква, тъй като параграф 2.1, буква б), подточка ii) от МСФО 9 включва препратка към параграф 3.3.1, но не и към параграф 3.3.3 от МСФО 9.
- *Цена на сделката.* Изменението се отнася до потенциално объркване, произтичащо от препратката в Приложение А към МСФО 9 към определението на "цена на сделката" в МСФО 15 Приходи от договори с клиенти, докато терминът "цена на сделката" се използва в определени параграфи на МСФО 9 със значение, което не е непременно в съответствие с определението на този термин в МСФО 15.

- ***МСФО 10 Консолидирани финансови отчети***

- *Определяне на "де факто агент".* Изменението се отнася до потенциално объркване, произтичащо от несъответствие между параграфи Б73 и Б74 от МСФО 10, свързани с

определянето от страна на инвеститора на това дали друга страна действа от негово име, чрез уеднаквяване на формулировките в двата параграфа.

- **МСС 7 Отчет за паричните потоци**
- *Себестойностен метод.* Изменението се отнася до потенциално объркване при прилагането на параграф 37 от МСС 7, което произтича от използването на термина „себестойностен метод“, който вече не е дефиниран в счетоводните стандарти на МСФО.

Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., приети от ЕС

Измененията са:

- **Отписване на финансов пасив, уреден чрез електронен трансфер.** Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 позволяват на предприятието да счита, че финансов пасив (или част от него), който ще бъде уреден с парични средства чрез система за електронни плащания, е погасен преди датата на уреждане, ако са изпълнени определени критерии. Предприятието, което избере да приложи опцията за отписване, ще трябва да я приложи към всички разплащания, извършени чрез една и съща електронна платежна система.
- **Класификация на финансови активи**
- *Договорни условия, които са в съответствие с основно споразумение за предоставяне на заем.* Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 дават насоки за това как предприятието може да прецени дали договорните парични потоци на финансов актив съответстват на основно споразумение за предоставяне на заем. За да илюстрират промените в насоките за прилагане, измененията добавят примери за финансови активи, които имат или нямат договорни парични потоци, които са единствено плащания на главница и лихва върху неизплатената главница.
- *Активи с нерегресни характеристики.* Измененията подобряват описанието на термина "нерегресен". Съгласно измененията, финансов актив има характеристики на нерегресен актив, ако крайното право на предприятието да получи парични потоци е договорно ограничено до паричните потоци, генерирани от определени активи.
- *Договорно свързани инструменти.* Измененията разясняват характеристиките на договорно свързаните инструменти, които ги отличават от други сделки. Измененията също така отбелязват, че не всички сделки с множество дългови инструменти отговарят на критериите за сделки с множество договорно свързани инструменти и дават пример. В допълнение, измененията изясняват, че позоваването на инструментите в основната група може да включва финансови инструменти, които не са в обхвата на изискванията за класификация.
- **Оповестявания**
- *Инвестиции в капиталови инструменти, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход.* Изискванията на МСФО 7 се изменят по отношение на оповестяванията, които предприятието предоставя по отношение на тези инвестиции. По-специално, от предприятието ще се изисква да оповести печалбата или загубата по справедлива стойност, представена в друг всеобхватен доход през периода, като покаже отделно печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, отписани през периода, и печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, държани в края на периода.
- *Договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци.* Измененията изискват оповестяване на договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци при настъпване (или ненастъпване) на условно събитие, което не е пряко свързано с промени в основните кредитни рискове и разходи. Изискванията се прилагат за всеки клас финансов актив, оценяван по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, както и за всеки клас финансов пасив, оценяван по амортизирана стойност.

МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., приет от ЕС

МСФО 18 има за цел да подобри начина, по който предприятията оповестяват своите финансови отчети, с акцент върху информацията за финансовите резултати в отчета за печалбата или загубата. МСФО 18 е придружен от ограничени изменения на изискванията в МСС 7 Отчет за паричните потоци. МСФО 18 влиза в сила от 1 януари 2027 г. На дружествата се разрешава да прилагат МСФО 18 преди тази дата. МСФО 18 заменя МСС 1 Представяне на финансови отчети. Изискванията в МСС 1, които не са променени, са прехвърлени към МСФО 18 и други стандарти. МСФО 18 ще засегне всички предприятия във всички отрасли. Въпреки че МСФО 18 няма да засегне начина, по който дружествата оценяват финансовите резултати, той ще засегне начина, по който дружествата представят и оповестяват финансовите резултати. МСФО 18 има за цел да подобри финансовото отчитане чрез:

- изискване за допълнителни дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата. Добавянето на дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата улеснява сравняването на финансовите резултати на предприятията и осигурява последователна отправна точка за анализ от страна на инвеститорите.
- изискване за оповестяване на определени от ръководството показатели за ефективност. Изискването дружествата да оповестяват информация за определените от ръководството показатели за ефективност повишава дисциплината при използването им и прозрачността при изчисляването им.
- добавяне на нови принципи за групиране (агрегиране и дезагрегиране) на информацията. Определянето на изисквания за това дали информацията трябва да бъде в основните финансови отчети или в пояснителните приложения и предоставянето на принципи за необходимото ниво на подробност подобрява ефективното предаване на информацията.

МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС

Целта на МСФО 19 е да определи изискванията за оповестяване, които предприятието има право да прилага вместо изискванията за оповестяване в други счетоводни стандарти на МСФО. Предприятието може да избере да прилага този стандарт в своите консолидирани, самостоятелни или индивидуални финансови отчети, само ако в края на отчетния период то е дъщерно предприятие и е без публична отчетност и има крайно или междинно предприятие майка, което изготвя консолидирани финансови отчети на разположение за публично ползване, които са в съответствие с МСФО.

МСФО 19 определя подробните оповестявания, които предприятието, прилагащо МСФО 19, е длъжно да направи. Тези изисквания за оповестяване са съкратен вариант на изискванията, посочени в други счетоводни стандарти на МСФО. От общо 34 счетоводни стандарта на МСФО, които включват изисквания за оповестяване, МСФО 19 предвижда намалени изисквания за оповестяване за 30 от тях. Изискванията за оповестяване за 3 стандарта трябва да се прилагат изцяло (МСФО 8, МСФО 17 и МСС 33). Предприятията, прилагащи МСС 26 Счетоводство и отчитане на плановите за пенсионно осигуряване, не отговарят на критерия „не подлежат на публична отчетност“ и следователно не могат да прилагат МСФО 19.

Изменения в МСФО 19 Дъщерни дружества без публична отчетност: Оповестяване, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприети от ЕС;

Измененията включват намалени изисквания за оповестяване, изключване на цели и насоки в области като споразумения за финансиране на доставчици, правила от Втори стълб и финансови инструменти, както и замяна на определените от ръководството показатели за ефективност с препратка към МСФО 18.

Изменения в МСС 21 Преизчисление в хиперинфлационна валута на представяне, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприети от ЕС;

Промените се отнасят до конкретен случай, при който предприятие майка (чиято валута на представяне е хиперинфлационна) консолидира чуждестранно предприятие (чиято функционална валута не е хиперинфлационна). Сравнителните данни за чуждестранни предприятия с нехиперинфлационни функционални валути трябва да бъдат преизчислени, като се използва общият ценови индекс (съгласно МСС 29), когато се представят в хиперинфлационната валута на представяне.

4. Съществена информация за счетоводната политика

4.1. Общи положения

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

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

4.2. Представяне на финансовия отчет

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

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

а) прилага счетоводна политика ретроспективно;

б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или

в) прекласифицира позиции във финансовия отчет,

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

През текущата година Дружеството извърши прекласификация на парични потоци с цел по-ясно представяне на паричните потоци в оперативната дейност. Сравнителните данни в Отчета за паричните потоци към 31.12.2024 г. са прекласифицирани, за да съответстват на представянето през текущия период, както следва:

- сума в размер на 27 хил. лв., представляваща банкови такси, която през предходната 2024 г. беше отчетена във финансова дейност е преместена от „Други плащания, свързани с финансовата дейност“ в „Плащания за падеж по гаранции и други“ в оперативната дейност;

- сума в размер на 114 065 хил.лв., представляваща парични постъпления от гаранции която през предходната 2024 г. беше отчетена в оперативната дейност е преместена от „Постъпления от лихви, гаранции и други“ в „Постъпления от клиенти“ в оперативната дейност;

- сума в размер на 298 668 хил.лв., представляваща парични плащания по гаранции която през предходната 2024 г. беше отчетена в оперативната дейност е преместена от „Плащания за падеж по гаранции и други“ в „Плащания към доставчици“ в оперативната дейност;

- сума в размер на 110 000 хил.лв., представляваща парични плащания по гаранции и постъпления от възстановени гаранции за предходната 2024 г. е нетирана, като с тази сума са намалени позициите „Плащания към доставчици“ и „Постъпления от клиенти“ в оперативната дейност.

Тези прекласификации нямат ефект върху нетната промяна на паричните средства за предходната година и отразяват по-точно същността на сделките.

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

4.4.1 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 комбиниран договор трябва да бъдат отчетени като едно и/или повече задължения за изпълнение.

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

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 изпълнение, за които трябва да бъде разпределена част от цената на сделката.

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

Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти

Следващата таблица предоставя информация за характера и времето на изпълнение на задълженията за изпълнение в договорите с клиенти, включително значителни условия за плащане и свързаните с тях политики за признаване на приходите:

Приходи	Подход за признаване на приходите
Приходи от продажба на електроенергия	Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира 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 графиките започват от 00:00 ч. и приключват в 24:00 ч. на съответния ден за доставка. Графиките за доставка за почивни и празнични дни и за първия работен ден се подават едновременно в последния предхождащ ги работен ден. Съгласуваният между страните дневен почасов график за доставка на електрическа енергия се изпраща от Продавача на ЕСО ЕАД в одобрена от ЕСО ЕАД форма в деня, предхождащ доставката (Д-1) и преминава процедура по регистрация съгласно Правилата за търговия. Графикът за доставка става обвързващ между страните след неговата регистрация съгласно Правилата за търговия и става основен документ, който удостоверява количествата продадена електрическа енергия. За всяко задължение за изпълнение, удовлетворено с течение на времето, 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 подходящ измерител на изпълнението на задължението и отчитане на напредъка и следователно приходи се признават за съответното количество, доставено за съответния период. При продажбите на електроенергия няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите се извършва авансово за договори, които са с период на действие до 31 дни (един месец) и в срок най-късно до 20-то число на месеца, следващ месеца на продажбите за договорите със срок на действие над 31 дни (един месец). При доставянето на електроенергия се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо. Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор.
Приходи от балансиране на електрическа енергия	Доставките при балансиране на електрическа енергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Те са резултат от сделки за компенсиране на разликата между количествата произведена електрическа енергия и количествата по графиките за доставка. Тъй като клиентът получава и консумира 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

Приходи	Подход за признаване на приходите
	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 напредъка и следователно приходи се признават за съответното количество, доставено за съответния период. При продажбите на електроенергия няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите се извършва в период до 20 дни отложено плащане. При доставянето на електроенергия се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо. Приходите се фактурират съгласно дневните и обобщени извлечения за сетълмент, с дата на данъчно събитие последния ден на календарния месец.
Приходи от продажба на разполагаема мощност	Независимият преносен оператор провежда дневни тръжни процедури за доставка на разполагаемост от резерви за първично регулиране на честотата, автоматично и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности съгласно тръжни правила, които Независимият преносен оператор публикува на интернет страницата си. Независимият преносен оператор администрира електронна платформа с възможност да получава предложенията от доставчик на балансиращи услуги за разполагаемост от резерви за първично регулиране на честотата, автоматично и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности. Независимият преносен оператор определя правилата за работата на платформата, протоколите за комуникация и други технически характеристики на платформата, като публикува тази информация на интернет страницата. Независимият преносен оператор осигурява целия необходим резерв за разполагаемост от резерви за първично регулиране на честотата, автоматично и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности чрез платформата. Класирането на предложенията е съгласно определената оптимизационна функция от независимия преносен оператор, а класираните количества разполагаемост се разплащат на принципа "Pay as Bid". Независимият преносен оператор публикува резултати за класираните предложения за разполагаемост от резерви за първично регулиране на честотата, автоматично и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности, подредени по възходящ ред. Резултатите от тръжните процедури са публични и се публикуват на платформата. Независимият преносен оператор има право да ограничи максималните стойности на предложените цени за разполагаемост от резерви за първично регулиране на честотата, автоматично и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности в съответствие със средната цена, по която комисията е остойностила тези разходи в действащото решение за цени. Доставчикът на балансиращи услуги е задължен да подава предложения за разполагаемост от резерви за първично регулиране на честотата, автоматично и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности с количества не по-малки от тези, определени от независимия преносен оператор по реда на чл. 77, ал. 11 от ПТЕЕ.
Приходи от продажби на краткотрайни активи	Приходите от продажби на краткотрайни активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи. Доставка 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 консумира ползите едновременно. Това се определя въз основа на действително вложено или отчетено време за извършена работа, спрямо общото очаквано време за извършване на услугата.

Приходи	Подход за признаване на приходите
	Клиентът заплаща предоставените услуги въз основа на клаузите, заложи в конкретния договор. 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 услуги (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 подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 Финансови инструменти

Приходите от продажби на Дружеството са представени в Пояснение 17.

4.4.2 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.

Други доходи	Подход за признаване на другите 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 времеви модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наестия 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 пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив
Приход от преоценка на имоти, машини и съоръжения	Приход от преоценки се отчитат като приход до размер на начислени преди това разходи
Излишъци на активи	Приходите от излишъци на активи се признават в момента на установяване на излишъците.
Глоби и неустойки	Приходите от глоби и неустойки се признават след установяване на правото за тяхното получаване съгласно договор или чрез съдебен иск. Неустойката обезпечава изпълнението на задължението и служи като обезщетение за вредите от неизпълнението, без да е нужно те да се доказват при което признаването на прихода от неустойки настъпва се признава, когато е настъпило правно неизпълнение на дадени договорни условия. Целта на глобата не е да санкционира длъжникът, а да го мотивира да изпълни задължението си или елиминиране на определени неуредици, 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 възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и той е приел активите в съответствие с договора за продажба.
Приходи от санкции на длъжностни лица	Приходите от санкции на длъжностни лица се признават, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.

4.4.3 Финансови приходи

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

Финансовите приходи се представят отделно от финансовите разходи на лицевата страна на отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Лихви	Приходите от лихви се изчисляват, като се приложи ефективният лихвен процент към отчетната стойност на финансов актив, с изключение на финансовите активи, които впоследствие са обезценени (credit-impaired). За обезценените финансови активи, ефективният лихвен процент се прилага към балансовата стойност на финансовия актив (след приспадане на натрупаната обезценка).
Приходи от курсови разлики	Курсовите разлики, възникващи при уреждане на 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
Дивиденди	Приходите от дивиденди 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 отчета за печалбата и загубата, нито в пояснителните приложения.

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

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

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

Разходите се отчитат първоначално по икономически елементи.

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

- Разходи за гориво и ел. енергия - разходи за гориво са разходите за лигнитни въглища, котелно гориво (мазут) и други течни горива; в разходите за ел. енергия са включени

енергия за собствени нужди, закупената ел. енергия от свободен пазар и балансиращ пазар от ЕСО;

- Разходи за други материали - разходи за други материали са разходите за резервни части, ремонт и поддръжка, варовик, реагенти и стопански инвентар под прага на същественост и други;
- Разходи за външни услуги - разходи за външни услуги са разходите за ремонт и поддръжка, застраховки, депониране на пепелина, транспорт на персонала, вода, охрана, транспортни услуги, управленски такси, телефонни услуги, наеми, други външни услуги;
- Разходи за персонала - разходи за персонала (възнаграждения) са всички плащания, свързани с персонала като разходи за заплати, социални осигуровки, храна, надбавки по КТД, разходи за неизползвани отпуски, обезщетения по КТ, 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 се признават като разход за периода, в който са възникнали, в отчета за печалбата или загубата на ред „Финансови разходи“.

4.7. Нематериални активи

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

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

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

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

Софтуер	2 - 7 години
Други нематериални активи	7 години

Разходите за амортизация са включени в отчета 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 третира като промяна в приблизителните счетоводни оценки. Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Амортизация и обезценка на нефинансови активи”.

Печалбата или загубата от продажбата на нематериални активи се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на активите и се отразява нетно като „Печалба/(Загуба) от продажба на нетекущи активи”.

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

4.8. Имоти, машини и съоръжения

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

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

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

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

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4.9. Отчитане на 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 определя срока на лизинговия договор като неотменим период на лизинга, заедно с:

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

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.

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

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

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

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

4.11. Финансови инструменти

4.11.1. Финансови активи

Първоначално 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 характеристиките на договорените парични потоци.

Дружеството класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през печалбата или загубата“, 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 финансовите активи се класифицират в една от следните категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“ (дългови инструменти), „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с рекласифициране на натрупаните печалби и загуби (дългови инструменти), „финансови активи, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, без рекласифициране на натрупани печалби и загуби при отписване“ (капиталови инструменти) или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност в печалбата или загубата“ (дългови и капиталови инструменти).

Дългови инструменти по амортизирана стойност

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 елиминира или намалява значително несъответствието в оценяването или признаването на даден финансов актив, което би произтекло от признаване на резултати и промени въз основа на различни бази, Дружеството може да приложи изключенията, съгласно МСФО 9 и при първоначално признаване 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 финансов 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 получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение "прехвърляне".

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

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключило 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, оценявани по амортизирана стойност, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

Тип на финансовия актив	Подход за обезценка
Краткосрочни търговски вземания	Опростен модел
Търговски вземания с компонент на финансиране	Стандартизиран подход
Краткосрочни вземания от свързани лица	Опростен модел
Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Стандартизиран подход
Вземания по предоставени заеми	Стандартизиран подход
Пари и парични еквиваленти	Стандартизиран подход
Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Опростен модел

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на 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 неизпълнение, а на третия като кредитна обезценка (загуба), вече въз основа на доказателства за потенциално или фактическо неизпълнение по инструментите.

Очакваните кредитни загуби за експозиции, за които не е налице значително увеличение на кредитния риск спрямо първоначалното признаване, се признават за кредитни загуби, които е възможно да възникнат в резултат на събития по неизпълнение през следващите 12 месеца. За кредитни експозиции, за които е налице значително увеличение на кредитния риск след първоначалното признаване, се изисква корекция на загубата за очакваните кредитни загуби

спрямо оставащия живот на експозицията, независимо от времето на неизпълнението (ОКЗ за целия срок на инструмента).

За търговските вземания и активите по договори, произтичащи от сделки в обхвата на МСФО 15, които не съдържат съществен компонент на финансиране 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 целия 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, групирани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогнозни фактори, специфични за длъжниците и за съответната индустрия.

За парични средства в банки 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.

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

Дружеството няма финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност към 31 декември 2024 г. или към края на сравнителния период.

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

Финансовите пасиви на 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

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

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

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

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

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

Отписване

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 отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните 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.

Компенсирание на финансови инструменти

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

4.12. Материални запаси

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

Материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност. Нетната реализируема стойност представлява очакваната продажна цена на материалните запаси, намалена с очакваните разходи по продажбата. Оценката на нетната реализируема стойност се базира на най-сигурните съществуващи данни, по време на съставянето на тази оценка, според обема на 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 предпазливост и изискването материалните запаси да не са надценени в отчета за финансовото състояние.

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

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

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

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

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

Разходът за основно гориво (лигнитни въглища) се определя на база на реалната калоричност на вложените количества за периода.

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

Данъци върху дохода

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

Текущ данък върху доходите

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

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

Отсрочен данък

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

Отсрочени данъчни пасиви се признават за всички облагаеми временни разлики:

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

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

- освен ако отсроченият данъчен актив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката; и
- за намаляеми временни разлики, свързани с инвестиции в дъщерни дружества, асоциирани предприятия и участия в съвместни предприятия, отсрочен данъчен актив се признава единствено до степента, до която има вероятност временната разлика да се прояви обратно в 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. Непризнатите отсрочени данъчни активи се преразглеждат към всяка отчетна дата и се признават до степента, до която е станало вероятно да бъде реализирана бъдеща облагаема печалба, която да позволи отсрочения данъчен актив да бъде възстановен.

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

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

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

4.13. Пари и парични еквиваленти

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

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

4.14. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

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

Собствените капиталови инструменти, които са били повторно придобити, се признават по цена на придобиване и се приспадат от собствения капитал. В отчета за 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 дефинирани доходи и резерв от преоценки на нетекущи активи (Пояснение 12.2).

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

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

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

4.15. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

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

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

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

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

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

Дружеството определя своите задължения за изплащане на доходи на персонала при пенсиониране като използва актюерски метод на оценка. Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквана промяна на разходите за медицинско обслужване и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се 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 отчета за финансовото състояние, се състои от настоящата стойност на задължението за изплащане на тези доходи.

4.16. Провизии, условни пасиви и условни активи

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

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

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

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи.

4.17. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика

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

съществени корекции в балансовите стойности на съответните активи или пасиви в следващи отчетни периоди.

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

4.17.1. 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 в Пояснение 4.4.

4.17.2. 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 провизията за емисии на парникови газове изисква ръководството да направи преценка относно разходите за закупуване на допълнителни емисии към датата на отчета за финансовото състояние. Към 31 декември 2025 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за емисии на парникови газове е в размер на 697 540 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 459 167 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Пояснение 13.

4.17.3. Квоти за емисии на парникови газове

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

Безвъзмездно получените от държавата квоти за емисии на парникови газове не се признават в отчета 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. Общият брой достигнати квоти се определя чрез представяне на верифициран доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган. Допълнителни разяснения относно провизията за емисии на парникови газове са изложени в Пояснение 13.

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

Дружеството признава провизия за задължението си да извърши технологична и биологична рекултивация на депо за гипс, след неговото запълването с гипс от сероочистващи инсталации, съгласно Наредба 26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт. Определянето на провизията за рекултивация на депото изисква ръководството да направи преценка относно разходите за закриване и следексплоатационни грижи на площадката на депото към датата на отчета за финансовото състояние. Към 31 декември 2025 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за рекултивация на депото е в размер на 5 488 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 5 488 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Пояснение 13.

4.17.5. Доходи на персонала при пенсиониране

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране се определя чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност, както и очаквания за бъдещото развитие на страната и ЕС във връзка с политиките по декарбонизация. Поради дългосрочния характер на доходите на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност.

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актюер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Към 31 декември 2025 г. оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи на стойност 47 440 хил. лв. (31 декември 2024 г. : 46 839 хил. лв.) се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Дружеството бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо лихвените проценти на висококачествени корпоративни облигации, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи и които са с падеж, съответстващ приблизително на падежа на съответните пенсионни задължения. За целите на дисконтирането е използван ефективен годишен лихвен процент 3.50%. Той се основава на доходността на емисиите на дългосрочните ДЦК (с 10-годишен матуритет). Като се има предвид, че средният срок до пенсиониране е по-дълъг от 10 години, се налага ефективният годишен лихвен процент за дисконтиране да бъде определен чрез екстраполация на данните за ефективната годишна доходност на дългосрочните ДЦК. Несигурност в приблизителната оценка съществува особено по отношение на тенденцията за изменението на разходите за здравно обслужване, която може да варира значително в бъдещите оценки на стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи.

Актюерският модел е чувствителен към промяна на актюерските предположения. Тези предположения определят стойностите на параметрите на модела и в по-голямата си част се базират на информация получена от предприятието. Всяка промяна в тези предположения би довела до промяна в размера на настоящата стойност на задълженията и до формиране на актюерска печалба или загуба. При различия между възприетите актюерски предположения и реално настъпилите събития (промени в смъртността, лихвите, темпа на текучество на персонала, темпа на нарастване на работната заплата и др.) е възможно в следващ отчетен период да се формира актюерска печалба или загуба.

Всяка промяна в КТД по отношение на размера на плащанията при пенсиониране или в условията за тяхното получаване също би довела до промяна в размера на настоящата стойност на

задълженията и до пораждаване на разход за минал трудов стаж. В случай, че в предприятието бъдат предприети съкращения на персонала, това също би довело до съществена промяна на настоящата стойност на задълженията при следваща тяхна оценка, както и до пораждаване на печалба (загуба) от тези съкращения.

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.

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

Оценката към 31.12.2025 г. отчита срока до 31.12.2038 г., заложен в доклада на Комисията за енергиен преход за определяне на крайната дата за постепенното преустановяване на използването на въглища, увеличен с 5 годишен преходен период за извеждане от експлоатация на мощностите след тази дата и оценката е изготвена за хората които биха се пенсионирали в дружеството поради възраст и стаж до 31.12.2043 г. най-късно.

Към 31 декември 2025 г. задължението за доходи на персонала при пенсиониране, определена чрез актюерска оценка, е в размер на 47 440 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 46 839 хил. лв.).

Допълнителна информация за доходите на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 14.2.

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

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

4.17.7. 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 2025 г., най-добрата преценка за необходимата обезценка на материалните запаси е в размер на 8 731 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 9 071 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в Пояснение 9.

4.17.8. 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 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

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 обсъждателства

- 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 реструктуриране 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 реструктуриране 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 90 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%.

4.17.9. 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.

4.17.10. Обезценка на нематериални активи и имоти, машини и съоръжения

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

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

4.17.11. Справедлива стойност на имоти, машини и съоръжения

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

4.17.12. 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 пенсиониране по болест.

4.17.13. Глобален минимален данък – Втори стълб (Pillar Two rules)

Поради размера на стопанската дейност на групата на БЕХ, към която принадлежи „ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД, за Дружеството са приложими изискванията за допълнителен корпоративен данък по реда на Закона за корпоративното подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г.

През 2025 г. ръководството на Дружеството е направило оценка на приложимото данъчно законодателство, за да определи потенциалната експозиция за данъчни задължения по Втори стълб и е отчело разходи 798 хил. лв. за 2025 г. (2024 г.: 493 хил. лв.) (Пояснение 27).

4.18. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки

При изготвянето на финансовия отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи. Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

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

4.18.1. Полезен живот на амортизируеми активи

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

Към 31 декември 2025 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.

4.18.2. Материални запаси

Материалните запаси се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. При определяне на нетната реализуема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка. Основната дейност на Дружеството е изложена на технологични промени, които могат да доведат до изменения в стойностите на материалните запаси в употреба. Допълнителна информация е представена в Пояснение 9.

4.18.3. Измерване на очакваните кредитни загуби

Кредитните загуби представляват разликата между всички договорни парични потоци, дължими на Дружеството и всички парични потоци, които Дружеството очаква да получи. Очакваните кредитни загуби са вероятно претеглена оценка на кредитните загуби, които изискват преценката на Дружеството.

4.18.4. Задължение за изплащане на дефинирани доходи

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актюер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Несигурността в приблизителната оценка съществува по отношение на актюерските допускания, които може да варират и да окажат значителен ефект върху стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи и свързаните с тях разходи.

4.18.5. Справедлива стойност на имоти, машини и съоръжения

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

Спецификата на активите на Дружеството и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката, в която то извършва дейността си, биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливите стойности на тези имоти, машини и съоръжения.

4.18.6. Оценяване по справедлива стойност на финансови активи

Ръководството използва техники за оценяване на справедливата стойност на финансови инструменти (при липса на котирани цени на активен пазар) и нефинансови активи. При прилагане на техники за оценяване ръководството използва в максимална степен пазарни данни и предположения, които пазарните участници биха възприели при оценяването на даден инструмент. Когато липсват приложими пазарни данни, ръководството използва своята най-добра оценка на предположенията, които биха направили пазарните участници. Тези оценки могат да се различават от действителните цени, които биха били определени при справедлива пазарна сделка между информирани и желаещи страни в края на отчетния период (вж. Пояснение 7).

4.18.7. Несигурност при определяне на задълженията на Дружеството за корпоративен данък и несигурни условия данъчни пасиви

В своята дейност Дружеството се е съобразило с данъчната практика и вероятното данъчно третиране, и следователно облагаемата печалба (данъчна загуба), данъчните основи, неизползваните данъчни загуби, неизползваните данъчни кредити и данъчната ставка, съответстват на използваното и очаквано третиране, което ще бъде използвано при деклариране на данъците върху доходите.

5. Нематериални активи

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

За годината към 31 декември 2025 г.	Програмни продукти	Други нематериални активи	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност				
Салдо към 1 януари 2025 г.	8 583	260	94	8 937
Придобити	44	-	61	105
Трансфер	155	-	(155)	-
Салдо към 31 декември 2025 г.	8 782	260	-	9 042
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2025г.	(5 791)	(141)	-	(5 932)
Амортизация за годината	(2 040)	(22)	-	(2 062)
Салдо към 31 декември 2025 г.	(7 831)	(163)	-	(7 994)
Балансова стойност към 31 декември 2025 г.	951	97	-	1 048

За годината към 31 декември 2024 г.	Програмни продукти	Други нематериални активи	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност				
Салдо към 1 януари 2024 г.	8 583	260	-	8 843
Придобити	-	-	94	94
Салдо към 31 декември 2024 г.	8 583	260	94	8 937
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2024г.	(3 765)	(119)	-	(3 884)
Амортизация за годината	(2 026)	(22)	-	(2 048)
Салдо към 31 декември 2024 г.	(5 791)	(141)	-	(5 932)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	2 792	119	94	3 005

Всички разходи за амортизация са включени в отчета 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, машини и съоръжения

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

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2025 г.	134 092	1 538 309	5 206	4 158	19 715	1 701 480
Придобити	-	2 150	77	205	85 761	88 193
Трансфер	2 557	68 948	130	11	(71 646)	-
Отписани	-	(107)	(60)	(103)	-	(270)
Салдо към 31 декември 2025 г.	136 649	1 609 300	5 353	4 271	33 830	1 789 403
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2025 г.	(158)	(6 406)	(1 793)	(2 895)	-	(11 252)
Начислена	(4 531)	(160 718)	(509)	(223)	-	(165 981)
Отписана	-	79	40	103	-	222
Салдо към 31 декември 2025 г.	(4 689)	(167 045)	(2 262)	(3 015)	-	(177 011)
Балансова стойност към 31 декември 2025 г.	131 960	1 442 255	3 091	1 256	33 830	1 612 392

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2024 г.	138 324	1 645 432	5 214	3 545	26 260	1 818 775
Придобити	-	1 650	60	556	97 151	99 417
Трансфер	1 001	102 364	214	117	(103 696)	-
Преоценка/Обезценка, призната в капитала (Разход за обезценка) /	7 309	186 935	1 037	-	-	195 281
Приход от обратно проявление	(143)	907	2	-	-	766
Отписана амортизация преоценка	(12 399)	(398 819)	(1 321)	-	-	(412 539)
Отписани	-	(160)	-	(60)	-	(220)
Салдо към 31 декември 2024 г.	134 092	1 538 309	5 206	4 158	19 715	1 701 480
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2024г.	(8 351)	(273 085)	(2 598)	(2 675)	-	(286 709)
Начислена амортизация	(4 206)	(132 298)	(516)	(280)	-	(137 300)
Отписана амортизация при преоценка	12 399	398 819	1 321	-	-	412 539
Отписана	-	158	-	60	-	218
Салдо към 31 декември 2024 г.	(158)	(6 406)	(1 793)	(2 895)	-	(11 252)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	133 934	1 531 903	3 413	1 263	19 715	1 690 228

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 31.12.2024 г. е извършена оценка на справедливата стойност според изискванията на МСС 16 и МСФО 13 и с участието на независим лицензиран оценител.

Преоценка в размер на 175 753 хил. лв. е отчетена в друг всеобхватен доход, нетно от данъци. Разход за обезценка в размер на 1 431 хил. лв. е отчетен в отчета 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 2 197 хил. лв. е оповестен в отчета 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 участник, който ще го използва по такъв начин. Активите на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, включени в прегледа за преоценка, са специфични и строго свързани с дейността на Дружеството и алтернативната употреба на по — голяма част от тях е невъзможна или трудна, 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 на актив с равностойна полезност, независимо дали чрез покупка или изграждане към датата на оценка.

Оценката по справедлива стойност към 31.12.2024 г. е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от ниво 3.

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

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

Информация относно определянето на справедливата стойност на Имоти, машини и съоръжения е представена в Пояснение 33.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2025 г. Дружеството е извършило преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения, съвместно с лицензиран оценител при спазване изискванията на МСС 36 „Обезценка на активи“. На база на извършения преглед не са установени индикации за това, че балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения надвишава тяхната възстановима стойност.

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Съгласно Бизнес програмата 2025-2029 г. приета с решение по точка 1 на СД на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с протокол № 5/16.01.2025 г. беше приета сумата за инвестиционни разходи планирани за 2025 г. в размер на 155 890 хил.лв., като впоследствие с извършената Актуализация беше редуцирана с 41 474 хил.лв. или 26,60% и възлиза на 114 416 хил.лв., която е приета с решение по точка 1 от протокол № 48/31.07.2025 г. на СД на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и утвърдена с решение по точка II.19. от протокол № 69-2025/24.10.2025 г. на Съвета на Директорите на „БЕХ“ ЕАД.

За реализирането на Актуализираната инвестиционна програма през 2025 г. бяха предвидени 114 416 хил. лв., като за същия период са отчетени 85 822 хил.лв. Изпълнението на инвестиционната програма през разглеждания период представляват 75,01% спрямо заложените в Актуализираната инвестиционна програма за 2025 г.

Съгласно изисквания на европейски директиви, национални норми и Комплексно разрешително, както и във връзка с реализация на проектите заложен в „Национална рамка за инвестиции за периода 2021 – 2030 г.“ и в „План за възстановяване и устойчивост“, Дружеството е задължено да постигне определени екологични норми. Тези норми ще бъдат постигнати чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на активи с екологично предназначение.

Балансовите стойности на най-съществените суми по проекти, отчетени като разходи за придобиване на дълготрайни материални активи към 31.12.2025 г. са както следва:

Наименование	Салдо на 01.01.2025 г.	Отчетени разходи за придобиване през 2025 г.	Въведени в експлоатация ИМС и НА през 2025 г.	Салдо на 31.12.2025г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Пълен инженеринг на газоразпалваща инсталация на КА-1 до 10	3 780	590	-	4 370
СМР по вътрешно заводски пътища	972	2 569	3 227	314
Доставка на резервни части за запорна и регулираща арматура на котлоагрегати тип ПК 38-4 и Еп 670-140	752	812	556	1 008
Ремонт ел. двигатели средно напрежение	591	63	591	63
Основен ремонт на блок 1	-	19 447	70	19 377
Подмяна на ГТЛ на транспортъори	-	9 065	4 751	4 314
Други ИМС в процес на изграждане	12 502	53 154	61 686	3 970
Предоставени аванси за придобиване на ИМС	1 118	61	765	414
	19 715	85 761	71 646	33 830

Балансовите стойности на най-съществените суми по проекти, отчитани като разходи за придобиване на дълготрайни материални активи към 31.12.2024 г. са както следва:

Наименование	Салдо на 01.01.2024г.	Отчетени разходи за придобиване през 2024 г.	Въведени в експлоатация ИМС през 2024 г.	Салдо на 31.12.2024г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Подмяна на ГТЛ - МТЛТ 1,МТЛТ 2	-	6 892	1 969	4 923
Пълен инженеринг на газоразпалваща инсталация на КА-1 до 10	1 798	1 982	-	3 780
Разширение на съществуващата централизирана система за мониторинг с изграждане на нови системи за видеонаблюдение и системи за физическа защита на "ТЕЦ Марица изток 2" ЕАД	-	3 563	-	3 563
СМР и пътища	979	1 893	1 900	972
Доставка на резервни части за запорна и регулираща арматура на котлоагрегати тип ПК 38-4 и Еп 670-140	377	375	-	752
Подмяна на средствата за Собствени непрекъснати измервания на Сяроочистващи инсталации - вход и изход	19	606	-	625
Ремонт ел. двигатели средно напрежение	284	491	184	591
Други ИМС в процес на изграждане	21 122	80 922	98 653	3 391
Предоставени аванси за придобиване на ИМС	1 681	427	990	1 118
	26 260	97 151	103 696	19 715

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. Финансови активи по справедлива стойност

Финансови активи

31.12.2025 31.12.2024
хил. лв. хил. лв.

Инвестиции в инструменти на собствения капитал, класифицирани като финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход:

ЗАД Енергия

255 244

Балансова стойност

255 244

Към 31.12.2025 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. Акциите на ЗАД Енергия АД не се търгуват на активен пазар. Извършена е оценка на справедливата стойност по метода на дисконтираните дивиденди и е определена справедливата стойност на 1 акция към 31.12.2025 г., че е 5.90 лв (2024 г. 5.64 лв). Към 31.12.2025 г. приход от преоценка в размер на 11 хил. лв., нетно от данъци е отчетен в друг всеобхватен доход. Оценката е извършена в съответствие с Българските стандарти за оценяване (БСО), МСФО 9, МСФО 13 и счетоводната политика на Дружеството. При тази оценка е приложен метода на дисконтираните дивиденди, който се базира на приходния подход.

**Преоценка до справедлива
стойност**

**31 декември 2024 г.
хил. лв.**

**Изменение 31 декември 2025 г.
хил. лв.**

Акции на ЗАД Енергия АД

244

11

255

Съгласно МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, при оценяването на справедливата стойност на нефинансовите активи се отчита способността на даден пазарен участник да генерира икономически ползи чрез използване на актива с цел максимизиране на стойността му или чрез продажбата му на друг пазарен участник, който ще го използва по такъв начин.

Оценката по справедлива стойност към 31.12.2025 г. и 31.12.2024 г. е базирана на използването на оценъчни техники при ненаблюдаеми данни, коригирани за специфична ситуация, при която не съществува активен пазар за сходни активи. 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.

През 2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е получило дивидент в размер на 73 хил. лв. (2024 г. - 83 хил. лв.)

8. 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 в размер на 1 685 хил. лв. за данъчна загуба за пренасяне в размер на 16 845 хил. лв. във финансовия отчет за 2025 г.

Данъчен период	Период за приспадане на данъчните загуби	31 декември 2025 г. хил. лв.
2025 г.	от 2026 г. до 2030 г.	16 845
Общо данъчни загуби за пренасяне		16 845
Приложима данъчна ставка		10%
Непризнат отсрочен данъчен актив		1 685

Отсрочени данъчни пасиви/ (активи)	1 януари 2025 г.	Признати в печалбата или загубата	Признати в друг всеобхватен доход	31 декември 2025 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения	86 682	1 600	-	88 282
Преоценка на капиталови инструменти	17		1	18
Обезценка съдебни дела	(1 710)	9	-	(1 701)
Материални запаси	(907)	34	-	(873)
Търговски и други вземания	(30)	(4)	-	(34)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	(4 684)	293	(353)	(4 744)
Провизии	(46 005)	(23 837)	-	(69 842)
Доходи физически лица	(17)	(3)	-	(20)
Неизползвани отпуски и соц. осигуровки	(366)	(1)	-	(367)
Нетни отсрочени данъчни пасиви	32 980	(21 909)	(352)	10 719

Отсрочени данъчни пасиви/ (активи)	1 януари 2024 г.	Признати в печалбата или загубата	Признати в друг всеобхватен доход	31 декември 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения	40 706	26 448	19 528	86 682
Преоценка на капиталови инструменти	36		(19)	17
Обезценка съдебни дела	(1 844)	134	-	(1 710)
Материални запаси	(833)	(74)	-	(907)
Търговски и други вземания	(11)	(19)	-	(30)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	(4 523)	236	(397)	(4 684)
Провизии	(3 174)	(42 831)	-	(46 005)
Доходи физически лица	(16)	(1)	-	(17)
Неизползвани отпуски и соц. осигуровки	(318)	(48)	-	(366)
Нетни отсрочени данъчни пасиви	30 023	(16 155)	19 112	32 980

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

9. Материални запаси

	31.12.2025	31.12.2024
	хил. лв.	хил. лв.
Резервни части	51 080	48 965
Лигнитни въглища	15 935	14 226
Материали за ремонт	8 028	17 616
Котелно гориво (мазут)	1 635	3 327
Варовик	1 356	1 169
Реагенти	595	620
Масла	464	518
Други течни горива	158	142
Строителни материали	14	19
Природен газ	-	1
Други материали	715	3 428
Материали	79 980	90 031
Продукция (FGD гипс)	5	5
Продукция	5	5
Материални запаси	79 985	90 036
Материални запаси по себестойност	88 716	99 107
Натрупана обезценка	(8 731)	(9 071)
	79 985	90 036

През 2025 г. общо 224 031 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2024 г.: 227 333 хил. лв.). Тази сума включва 182 хил. лв. обезценка на основание промяна на борсови цени през годината. (2024 г.: обезценка на материални запаси в размер на 1 320 хил. лв., в т. ч. 1 306 хил. лв. отчетена обезценка на база доклад на лицензиран оценител и 14 хил. лв. обезценка на основание промяна на борсови цени през годината).

Към 31 декември 2025 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 материалните запаси не се различава съществено от нетната им реализуема стойност. Ръководството е счело, че сумата на обезценка не е съществена, не оказва съществено влияние върху финансовия резултат на дружеството и не е предприело действия за начисление на същата.

Към 31 декември 2024 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 1 306 хил. лв. чрез намаляване на балансовата им стойност. Разликата е отчетена в отчета за печалбата или загубата на ред „Други разходи“.

При прегледа на материалните запаси бе възстановена и обезценка в размер на 118 хил. лв. Разликата е отчетена в отчета за печалбата или загубата на ред „Други доходи“.

През 2025 г. Дружеството отчете разходи за обезценка на отпадъци от черни и цветни метали (скрап), които са част от материалните запаси, в размер на 182 хил. лв. (2024 г.: 14 хил. лв. разходи за обезценка), на основание промяна в борсовите цени, съгласно сключени нови борсови договори през 2025 г. за покупко-продажба на стоки чрез посредничеството на членове на Софийска стокова борса. Разликата е отчетена в отчета за печалбата или загубата на ред „Други разходи“.

Движение на обезценката на материални запаси

	2025	2024
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо на 1 януари	9 071	8 333
Начислени разходи за обезценка	182	1 320
Възстановена обезценка	-	(118)
Отписана	(522)	(464)
Салдо на 31 декември	8 731	9 071

Материални запаси към 31 декември 2025 г. не са предоставяни като обезпечение на задължения.

Продукция

Техническият гипс (FGD гипс), получен при производството на електроенергия на базата на топлоенергия, при изгарянето на местни лигнитни въглища от Източномаришкия минен басейн, след обезводнителните инсталации на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, е определен като страничен продукт с Решение № СП-59/29.07.2022 г. на министъра на околната среда и водите. Техническият гипс (FGD гипс) е идентифициран като калциев сулфат, с тонажна група – над 1000 тона/година. Регламент (ЕО) № 1907/2006 на Европейския парламент и на Съвета относно регистрацията, оценката, разрешаването и ограничаването на химикали (REACH) и за създаване на Европейска агенция по химикали, изисква регистрация на всички химикали, които се произвеждат или внасят в ЕС в количества от 1 тон или повече годишно. По смисъла на REACH, ако дадено вещество, което се произвежда, не бъде регистрирано, неговото производство и/или пускане на пазара ще бъде незаконно. В тази връзка „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД през 2023 г. регистрира техническият гипс (FGD гипс), след обезводнителните инсталации за гипс по REACH, като вещество, което произвежда с тонажна група над 1000 т/годишно.

Към 31.12.2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има продукция (FGD гипс) на склад 2 655 т на стойност 5 хил. лв. (2024 г.: 2 699 т на стойност 5 хил. лв.).

Емисии парникови 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 30.09 (Изм. - ДВ, бр. 16 от 2024 г., в сила от 23.02.2024 г.) 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. Верифицираните емисии за 2025 г. са в размер на 5 226 318 t CO₂e.

Осигуряването на необходимото количество квоти за емисии на парникови газове се осъществява чрез покупка, като квотите постъпват по специална партидата на 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 подписан 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 Националния 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 отчета за финансовото състояние на Дружеството като текущ актив.

Към 31.12.2025 г. и към 31.12.2024 г. по партидата на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД в Националния регистър, администриран от Изпълнителната агенция по околна среда няма налични квоти, в количество, което превишава емитираните през 2025 г. и 2024 г.

10. Търговски и други вземания

	31.12.2025 ХИЛ. ЛВ.	31.12.2024 ХИЛ. ЛВ.
Търговски вземания	689	609
Обезценка на търговски вземания	-	(2)
Търговски вземания, нетна сума	689	607
Други вземания-Внесени гаранционни обезпечения	313	313
Други вземания, нетна сума	313	313
Съдебни и присъдени вземания	17 070	17 141
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(17 014)	(17 103)
Съдебни и присъдени вземания, нетна сума	56	38
Финансови активи	1 058	958
Предплатени застрахователни премии	494	1 306
Платени аванси	51	18
Вземания от бюджета	1	219
Други краткосрочни вземания	-	6
Нефинансови активи	546	1 549
Търговски и други вземания	1 604	2 507

Търговските вземания към 31 декември са представени, както следва:

	31.12.2025 ХИЛ. ЛВ.	31.12.2024 ХИЛ. ЛВ.
Вземания от клиенти по предоставени услуги	339	313
Вземания от клиенти по продажба на материали	323	266
Други търговски вземания	27	28
	689	607

Към 31.12.2025 г. Дружеството няма заложиени свои вземания от клиенти като обезпечение по задължения.

Всички търговски, съдебни и присъдени вземания към 31.12.2025 г. са прегледани относно индикации за обезценка. Обезценката към 31.12.2025 г. е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Дружеството.

През 2025 г. беше отчетено изменение в обезценката за периода на търговски и други вземания в размер на 91 хил. лв. (2024 г.: 1 343 хил. лв.). Изменението в обезценката е отчетено в отчета за печалбата или загубата на ред „Реинтегрирана обезценка на финансови активи“.

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

Обезценка	Очаквани кредитни загуби към 01.01.2025 г.	Изменение през 2025 г.	Очаквани кредитни загуби към 31.12.2025 г.
Нетекущи и текущи търговски вземания	(2)	2	-
Съдебни и присъдени вземания	(17 103)	89	(17 014)
	(17 105)	91	(17 014)

Обезценка	Очаквани кредитни загуби към 01.01.2024 г.	Изменение през 2024 г.	Очаквани кредитни загуби към 31.12.2024 г.
Нетекущи и текущи търговски вземания	(9)	7	(2)
Съдебни и присъдени вземания	(18 439)	1 336	(17 103)
	(18 448)	1 343	(17 105)

11. Пари и парични еквиваленти

	31.12.2025 хил. лв.	31.12.2024 хил. лв.
Парични средства в банки и в брой:		
- български лева	235 693	80 864
- евро	115	39 298
- британски лири	1	1
	235 809	120 163
Блокирани парични средства със специално предназначение	150	150
Ефект от очаквани кредитни загуби	(290)	(129)
	235 669	120 184

	31.12.2025 хил. лв.	31.12.2024 хил. лв.
Парични средства в банкови сметки	235 754	120 109
Парични средства в брой	55	54
Блокирани парични средства със специално предназначение	150	150
Парични средства в отчета за паричните потоци	235 959	120 313
Обезценка на парични средства	(290)	(129)
Парични средства в отчета за финансовото състояние	235 669	120 184

Сумата на пари и парични еквиваленти, която е блокирана за Дружеството към 31 декември 2025 г. в размер на 150 хил. лв. (31 декември 2024 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 31.12.2025 г. са прегледани относно индикации за обезценка. Към 31 декември 2025 г. обезценката е изчислена съгласно приетата методика в счетоводната политика на Дружеството.

През 2025 г. е начислена обезценка на пари и парични еквиваленти в размер на 161 хил. лв. (2024 г.: начислена обезценка 19 хил. лв.). Обезценката е отчетена в отчета за печалбата или загубата на ред „Реинтегрирана обезценка на финансови активи“.

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

	2025	2024
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	129	110
Начислена обезценка	161	19
Салдо към 31 декември	290	129

12. Собствен капитал

12.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството към 31 декември 2025 г. се състои от 68 763 161 обикновени акции с номинална стойност в размер на 10 лева всяка. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на акционерите на Дружеството.

	31.12.2025	31.12.2024
	Брой акции	Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	68 763 161	68 763 161
Общ брой акции, оторизирани в края на годината	68 763 161	68 763 161

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

12.2. 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 нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в устава или по решение на общото събрание на акционерите. Законовите резерви могат да бъдат използвани за покриване на загуби от текущия и предходни отчетни периоди. В определени от закона случаи,

законовите резерви могат да бъдат използвани за увеличаване на капитала и разпределение на дивиденди.

Други резерви

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

Резерв от 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.

	Преоценка по планове с дефинирани доходи, нетно от данъци хил. лв.
Салдо към 1 януари 2024 г.	(43 280)
Преоценки - актюерски (печалби)загуби от промени в демографските и финансовите предположения	(1 334)
Преоценки - актюерски (печалби)загуби от промени в действителния опит	(2 641)
Данък върху дохода, отнасящ се до компонентите на другия всеобхватен доход	397
Салдо към 31 декември 2024 г.	(46 858)
Преоценки - актюерски (печалби)загуби от промени в демографските и финансовите предположения	(1 349)
Преоценки - актюерски (печалби)загуби от промени в действителния опит	(2 182)
Данък върху дохода, отнасящ се до компонентите на другия всеобхватен доход	353
Салдо към 31 декември 2025 г.	(50 036)

Преоценъчен резерв на нефинансови активи

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

	Преоценъчен резерв на нефинансови активи хил. лв
Салдо към 1 януари 2024 г.	865 044
Преоценка на машини, съоръжения и оборудване призната в капитала	221 377
Обезценка на машини, съоръжения и оборудване призната в капитала	(26 096)
Данък върху дохода, отнасящ се до компонентите на другия всеобхватен доход	(19 528)
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба при отписване на актив	(441)
Салдо към 31 декември 2024 г.	1 040 356
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба при отписване на актив	(337)
Салдо към 31 декември 2025 г.	1 040 019

Отписването на преоценъчни резерви и прехвърлянето им в неразпределената печалба на Дружеството е в съответствие със счетоводната политика на Дружеството и се извършва при отписване на активи, които са били преоценени.

Увеличението на преоценъчния резерв на нефинансови активи за 2024 е в резултат на извършената преоценка на имоти, машини и съоръжения (пояснение 6).

13. Провизии

	Провизия за емисии на парникови газове	Провизия за рекултивация	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Балансова стойност към 1 януари 2025 г.	459 167	5 488	464 655
Допълнителни провизии	238 373	-	238 373
Балансова стойност към 31 декември 2025 г.	697 540	5 488	703 028
Представени в отчета за финансовото състояние като:			
Нетекущи пасиви	-	5 488	5 488
Текущи пасиви	697 540	-	697 540

Провизия за емисии на парникови газове

Към 31 декември 2025 г. Дружеството е отчетло провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 5 225 502 t/CO₂, на стойност 697 540 хил. лв. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните и верифицирани 5 226 318 t/CO₂ и наличните за 2025 г. 816 t/CO₂ по сметката на Дружеството в Националния регистър към 31.12.2025 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 31.12.2025 г. закупи и продаде на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД част от необходимото количество (816 t/CO₂) на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД квоти за парникови газове за покриване на задължението към Националния регистър за 2025 г. Стойността на провизиите е изчислена в съответствие с реално постигнатите от БЕХ ЕАД покупни цени на квотите след 31.12.2025 г. и текущите борсовите цени до датата на съставяне на настоящия отчет. Съгласно счетоводните политики на дружеството стойността на провизията се определя на база най-добрата оценка на разходите към датата на отчета, които биха възникнали за уреждане на задължението. За определяне на стойността на провизията за закупуване на емисиите, изпуснати през 2025 г. Дружеството е използвало действителната покупна цена на квотите, които са реално закупени, а за останалото количество е използвана средната цена за периода от 01.03.2026 г. до 23.03.2026 г. по данни от ICE / Investing.com. От края на месец януари 2026 г. се наблюдава тенденция към спад на цените на квотите за парникови газове – от 85-90 евро/tCo₂ до 62-70 евро/tCo₂. През месец март 2026 г. тази тенденция беше по-силно очертана на фона на заседанието на Европейския съвет на 19 – 20 март 2026 г. за необходимостта от временно преустановяване на прилагането на Системата за търговия с емисии на Европейския съюз (EU ETS) до приключване на текущия й преглед на ниво Европейски съюз и разработване на механизъм за дерогация. С решение на Народното Събрание на Република България беше даден мандат на Министерски съвет да:

а) заяви позицията на Република България в рамките на заседанието на Европейския съвет на 19 – 20 март 2026 г. за необходимостта от:

- временно преустановяване на прилагането на Системата за търговия с емисии (EU ETS) до приключване на текущия ѝ преглед на ниво Европейски съюз и разработване на механизъм за дерогация, включително чрез освобождаване на Резерва за стабилност на пазара;
- предприемане на спешни мерки за ограничаване на ценовата волатилност на въглеродните квоти и въздействието им върху цените на електрическата енергия;
- б) да настоява на европейско ниво за приемането на координирани мерки, насочени към намаляване на натиска върху въглищната енергетика, бизнеса и индустрията, включително чрез:
 - оперативна самостоятелност на страните членки към прилагането на Системата за търговия с емисии на Европейския съюз при извънредни ситуации, застрашаващи енергийната сигурност на страните членки;
 - въвеждане на механизми за ограничаване на екстремни ценови нива на въглеродните квоти, включително чрез освобождаване на Резерва за стабилност на пазара, ценови коридор или стабилизиращи инструменти;
 - ограничаване на прякото пренасяне на цената на въглеродните емисии върху цената на електроенергията, с цел защита на индустрията и крайните потребители;
 - гъвкав подход към прилагането на Системата за търговия с емисии на Европейския съюз в условия на криза, включително възможности за временно адаптиране на задълженията за закупуване на квоти за определени сектори.

Във връзка с гореописаното дружеството счита, че използването на ценовите нива на квотите за емисии на парникови газове от месец март 2026 г. дава най-добрата оценка на разходите към датата на отчета, които биха възникнали за уреждане на задължението за закупуване в резултат на дейността от 2025 г.

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

Съгласно Наредба 26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт Дружеството има задължение да извърши технологична и биологична рекултивация на депото, след неговото 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 емисиите на дългосрочните ДЦК (с 10- годишен матуритет). Останалата част от стойността на рекултивацията в размер на 881 хил. лв. ще се показва всяка година като разход за лихви, с който ще се завишава задължението за провизия. Към 31 декември 2025 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за рекултивация на депото е в размер на 5 488 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 5 488 хил. лв.).

14. Възнаграждения на персонала

14.1. Разходи за персонала

Разходи за персонала

	2025	2024
	хил. лв.	хил. лв.
Заплати и възнаграждения	(101 875)	(99 268)
Пенсионно и здравно осигуряване	(28 575)	(27 202)
Разходи за социални надбавки и помощи	(17 356)	(16 187)
Разходи за храна	(9 269)	(8 838)
Разходи за доходи на персонала при пенсиониране	(3 205)	(2 576)
Обезщетения за сметка на работодателя	(1 181)	(1 134)
	(161 461)	(155 205)

14.2. Пенсионни и други задължения към персонала

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

	31.12.2025	31.12.2024
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи:		
Нетекущи пенсионни задължения към персонала	41 676	41 013
Текущи:		
Текущи пенсионни задължения към персонала	5 764	5 826
Други краткосрочни задължения към персонала	17 767	16 832
Текущи пенсионни и други задължения към персонала	23 531	22 658

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 пенсиониране по болест са в определен размер брутни трудови месечни възнаграждения в зависимост от стажа на лицето в Дружеството. Условието за изплащане на обезщетението са лицето да има най-малко 5 години общ трудов стаж и през последните 5 години да не е получавал обезщетение на същото основание.

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

	31.12.2025	31.12.2024
Норма на дискотиране	3.50%	4.00%
Бъдещо увеличение на възнагражденията за следващата година	1.1%	0.00%
Бъдещо увеличение на възнагражденията за всяка следваща година	1.1%	0.00%
Текучество на персонала:		
18-30 г.	7.00%	7.00%
31-40 г.	4.00%	4.00%
41-50 г.	3.00%	3.00%
Над 50 г.	3.00%	2.00%

Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран. Планът излага Дружеството на актюерски рискове като лихвен риск, риск от промяна в продължителността на живота и инфлационен риск:

- Лихвен риск - Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е изчислена с дисконтов процент, определен на базата на пазарната доходност на държавни ценни книжа. Падежът на ценните книжа съответства на очаквания срок на задълженията по планове с дефинирани доходи и те са деноминирани в български лева. Спад в пазарната доходност на държавните ценни книжа ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Дружеството.
- Риск от промяна в продължителността на живота - Увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.
- Инфлационен риск - Увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

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

	Сума хил. лв.
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 1 януари 2025 г.	46 839
Разходи за лихви	1 831
Разходи за текущ стаж	2 909
Изплатени доходи на персонала	(7 966)
Разходи при пенсиониране по болест	296
Актюерски загуби, признати в друг всеобхватен доход, в т.ч.:	3 531
<i>Преоценки - актюерски загуби от промени в демограф. и финан. пред-я</i>	<i>1 349</i>
<i>Преоценки - актюерски загуби от промени в действителния опит</i>	<i>2 182</i>
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2025 г.	47 440

	Сума хил. лв.
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 1 януари 2024 г.	45 221
Разходи за лихви	1 996
Разходи за текущ стаж	2 591
Изплатени доходи на персонала	(6 929)
Разходи при пенсиониране по болест	(15)
Актюерски загуби, признати в друг всеобхватен доход, в т.ч.:	3 975
<i>Преоценки - актюерски загуби от промени в демограф. и финан. пред-я</i>	<i>1 334</i>
<i>Преоценки - актюерски загуби от промени в действителния опит</i>	<i>2 641</i>
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2024 г.	46 839

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:

	2025 хил. лв.	2024 хил. лв.
Разходи за текущ стаж	(2 909)	(2 591)
Разходи за лихви	(1 831)	(1 996)
Разходи при пенсиониране по болест	(296)	15
Разходи за доходи на персонала при пенсиониране, признати в печалбата или загубата	(5 036)	(4 572)

Разходите за лихви и всички други разходи, представени по-горе, са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за персонала” (вж. Пояснение 14.1). 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:

	2025 хил. лв.	2024 хил. лв.
Преоценки - актюерски загуби от промени в действителния опит	2 182	2 641
Преоценки - актюерски загуби от промени в демографските и финансовите предположения	1 349	1 334
Общо актюерски загуби, признати в другия всеобхватен доход	3 531	3 975

15. Финансиране

	31.12.2025	31.12.2024
	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари	13 546	16 226
Признати в отчета за печалбата или загубата	(2 640)	(2 680)
На 31 декември	10 906	13 546
Дългосрочни	8 278	10 906
Краткосрочни	2 628	2 640
	10 906	13 546

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 2025 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 4 726 хил. лв. (31 декември 2024: 5 306 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 2025 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 5 036 хил. лв. (31 декември 2024: 6 903 хил. лв.);
- Финансиране от Фонд „Енергийни ресурси“ за изграждане на сгуроотвал. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2025 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 1 144 хил. лв. (31 декември 2024: 1 337 хил. лв.)

Към 31 декември 2025 г. не са установени неизпълнени условия и нарушения във връзка с получените финансираня.

16. Търговски и други задължения

	31.12.2025	31.12.2024
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски задължения	14 957	13 582
Задължения за гаранции за изпълнение	9 424	8 389
Задължения за гаранции за участие в обществени поръчки	-	21
Финансови пасиви	24 381	21 992
Задължения по вноски във фонд СЕС	8 112	13 231
Задължения към бюджета	6 071	22 965
Получени аванси	169	21 863
Нефинансови пасиви	14 352	58 059
Търговски и други задължения	38 733	80 051

Получените аванси представляват предплатени суми по договори за бъдеща доставка на нетна активна електрическа енергия с контрагенти на свободния (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 30 дни и 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-дневен срок.

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

	31.12.2025	31.12.2024
	хил. лв.	хил. лв.
Доставчици на СМР, машини и оборудване	8 952	6 635
Доставчици на материали и резервни части	2 876	4 049
Доставчици по ремонтни услуги	1 408	1 463
Доставчици на природен газ и мазут	3	363
Други доставки	1 718	1 072
Търговски задължения	14 957	13 582

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

17. Приходи от продажби

Разбивка на приходите по пазари:

	2025	2024
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажба на електрическа енергия	1 172 644	1 206 088
Приходи от други договори с клиенти	5 797	5 080
Приходи по договори с клиенти	1 178 441	1 211 168

Разбивка на приходите съгласно момента във времето за признаване на приходите:

	2025	2024
	хил. лв.	хил. лв.
Продукти, които се прехвърлят в определен момент	1 710	1 108
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	1 176 731	1 210 060
Общо:	1 178 441	1 211 168

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

	2025	2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електрическа енергия на свободен пазар	762 135	208 409
Приходи от продажба на електрическа енергия –на регулиран пазар	372 028	953 332
Приходи от продажба на услуги на ЕЕС (ПР и ВР)	17 854	11 213
Приходи от участие регулиране на горе	16 524	26 883
Приходи от продажба на балансираща енергия (излишък)	4 103	6 251
	1 172 644	1 206 088

В приходи от други договори с клиенти се включват следните:

	2025	2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от услуги	4 087	3 972
Приходи от продажба FGD гипс	1 641	1 044
Приходи от карти за пътуване и пропуски	63	58
Приходи от телефонни услуги	6	6
	5 797	5 080

Приходите от услуги включват основно приходи от ел. енергия предоставена на фирми от вътрешнозаводската мрежа (собствени нужди), вода, нощувки, услуги от автотранспорт и обучения в център за подготовка на кадри.

Салда по договори с клиенти	31.12.2025	31.12.2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Търговски вземания	689	607
Търговски вземания свързани лица	293 796	214 732
	294 485	215 339

18. Други доходи

	2025	2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от участия в ПФР от застр. полица	4 202	1 884
Приходи от финансиране за дълготрайни активи	2 640	2 680
Приходи от неустойки и лихви по договори с доставчици и клиенти	1 591	2 281
Приходи от излишъци на активи	609	969
Приходи от финансиране за текуща дейност	516	801
Приходи от наеми	50	52
Приходи от отписани задължения	18	84
Приходи от обратно проявление обезценка на материални запаси	-	118
Приходи от страничен продукт FGD гипс	-	2
Други	267	63
	9 893	8 934

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

	2025	2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Финансиране по:		
Грант 12 – Международен фонд „Козлодуй“	1 867	1 903
Програма ИСПА	579	583
Държавен фонд „Енергийни ресурси“	194	194
	2 640	2 680

19. Разходи за гориво и ел. енергия

	2025	2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Лигнитни въглища	(155 618)	(152 087)
Ел. енергия закупена от свободен пазар	(8 278)	(20 022)
Ел.енергия от балансиращ пазар – недостиг	(4 747)	(4 779)
Котелно гориво (мазут)	(1 693)	(1 309)
Други течни горива	(1 524)	(1 096)
Природен газ	(1 398)	(1 633)
Енергия за собствени нужди	(609)	(517)
Ел. енергия от балансиращ пазар – регулиране надолу	-	(320)
	(173 867)	(181 763)

20. Разходи за други материали

	2025	2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Варовик	(32 751)	(28 294)
Резервни части	(8 540)	(7 386)
Ремонт и поддръжка	(5 662)	(5 847)
Материали за охрана на труда	(2 010)	(1 529)
Реагенти	(561)	(710)
Инструменти и инвентар	(309)	(206)
Смазочни материали	(143)	(267)
Други	(6)	(11)
	(49 982)	(44 250)

21. Разходи за външни услуги

	2025	2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ремонт и поддръжка	(35 454)	(22 498)
Такса ЕСО, достъп производители	(17 242)	(14 531)
Застраховки	(10 702)	(10 337)
Транспорт персонал	(8 027)	(2 831)
Охрана	(7 798)	(6 678)
Такса водоползване за производството	(2 571)	(2 500)
Депониране на производствени отпадъци	(2 316)	(3 020)
Данъци и такси по ЗМДТ, акциз	(1 350)	(1 334)
Правни и други консултации	(911)	(969)
Охрана на труда	(902)	(481)
Лицензии	(682)	(814)
Ползване питейна вода	(476)	(508)
Телекомуникационни услуги	(400)	(373)
Граждански договори	(334)	(281)
Транспорт отпадъци	(306)	(267)
Медии	(49)	(43)
Наеми	(14)	(9)
Други	(693)	(626)
	(90 227)	(68 100)

22. Разходи за емисии на парникови газове

	2025	2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за покупка на емисии на парникови газове	(479 406)	(228 190)
Разходи за провизии на емисии на парникови газове	(238 373)	(428 311)
	(717 779)	(656 501)

23. Реинтегрирана /(разходи за) обезценка на финансови активи

	2025	2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Парични средства и краткосрочни депозити	(161)	(19)
Съдебни вземания	89	1 336
Вземания от свързани лица	121	(168)
Вземания от клиенти	2	7
Реинтегрирана обезценка на финансови активи	51	1 156

24. Други разходи

	2025	2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Такси фонд "Сигурност на енергийната система"	(57 502)	(58 823)
Такса ФСЕС, целеви вноски Регламент на ЕС 2022/1854	(3 135)	(23 728)
Разходи за дарения	(308)	(399)
Такси борсов пазар	(230)	(217)
Разходи за командировки	(205)	(169)
Обезценка на материални запаси	(182)	(1 320)
Разходи за данъци (върху разходите) по ЗКПО	(141)	(108)
Обучение и квалификация	(136)	(140)
Съдебни разходи	(83)	(1 930)
Други данъци и такси	(54)	(44)
Разходи по ревизионни актове	(50)	-
Представителни разходи	(43)	(106)
Брак и липси на машини, съоръжения и оборудване	(31)	(3)
Брак и естествени фири на материални запаси	(20)	-
Такса КСБГ-НЕК-ЕАД	(12)	
Разходи отписани вземания с изтекъл давностен срок	-	(4)
Други	(447)	(447)
	(62 763)	(87 438)

25. Финансови разходи

	2025	2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетни разходи за лихви по планове с дефинирани доходи	(1 831)	(1 996)
Разходи за такси и комисионни	(23)	(27)
Отрицателни разлики от промяна на валутни курсове	(4)	(27)
	(1 858)	(2 050)

26. Финансови приходи

	2025	2024
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от дивиденди	73	83
Приходи от лихви по банкови сметки	261	108
	334	191

27. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2024 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2025 хил. лв.	2024 хил. лв.
Печалба преди данъчно облагане	(237 261)	(112 440)
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данъци върху дохода	23 726	11 244
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(87 576)	(61 047)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	65 535	44 986
Пренасяне на данъчна загуба	(1 685)	-
Текущ разход за данъци върху дохода	-	(4 817)
Текущ разход за данък във връзка с национален допълнителен данък по реда на чл. 260я25 от Закона за корпоративното подоходно облагане	(798)	(493)
Отсрочени данъчни разходи:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	21 909	16 155
Разходи за данък върху дохода	21 111	10 845
Отсрочени данъчни разходи, признати в другия всеобхватен доход	352	(19 112)

Пояснение 8 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, включително стойностите, признати в другия всеобхватен доход.

28. Свързани лица и сделки със свързани 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

Предприятия, които са под общ контрол в група БЕХ

Национална Електрическа Компания ЕАД, АЕЦ Козлодуй ЕАД, Мини Марица - изток ЕАД, Булгаргаз ЕАД, Булгартел ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД и неговото дъщерно дружество, Електроенергиен Системен Оператор ЕАД и неговите дъщерни дружества, АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД, ВЕЦ Козлодуй ЕАД, Интерприборсервиз ООД- в несъстоятелност, АЕЦ Сервиз ЕООД, АЕЦ Строителен надзор ЕООД, Национален Енергиен Оператор ЕАД, Минпроект ЕАД, Булгартел-Скопие ДООЕЛ, ЕСО Проект ЕООД, ЕСО Инженеринг ЕООД и 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, ХЕК Горна Арда АД, ЗАД Енергия, ПОД Алианс България АД

Други

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

Ключов ръководен персонал на предприятието към 31.12.2025 г.:

Бончо Иванов Бонев - Председател на Съвета на директорите
Диян Станимиров Димитров – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор
Христо Стоянов Иванов – Член на Съвета на директорите и Зам.Изпълнителен директор
Боян Иванов Боев – Член на Съвета на директорите
Мартин Николаев Мартинов – Член на Съвета на директорите

Считано от 13 февруари 2025 г. като член на Съвета на Директорите е избран Мартин Николаев Мартинов, а е прекратен мандата на Милан Ангелов Миланов.

Ключов ръководен персонал на предприятието майка към 31.12.2025 г.:

Васил Георгиев Стойнов – Председател на Съвета на директорите
Калин Боянов Филипов – Заместник-председател на СД
Валентин Алексиев Николов – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор
Диян Атанасов Иванов – Член на Съвета на директорите
Иво Иванов Тодоров – Член на Съвета на директорите

Считано от 13 февруари 2025 г. като член на Съвета на Директорите е избран Диян Атанасов Иванов, а е прекратен мандата на Галина Цветанова Тодорова.

Считано от 22 май 2025 г. като Председател на СД е избран Васил Георгиев Стойнов, а е прекратен мандата на Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова.

Ако не е изрично упоменато, трансакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции.

28.1. Сделки с едноличния собственик

	2025	2024
	хил. лв.	хил. лв.
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на услуги от БЕХ ЕАД	(196)	(196)
- покупки на активи от БЕХ ЕАД	-	(2)
- покупки на емисии ПГ от БЕХ ЕАД	(479 406)	(228 190)
Плащания за покупки на емисии ПГ от БЕХ ЕАД	(479 406)	(228 190)

28.2. Сделки с други свързани лица под общ контрол на предприятието-майка

	2025	2024
	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба ел.енергия на Мини Марица - изток ЕАД	233	232
- продажба на ел.енергия на НЕК ЕАД	844 774	959 775
- начислени лихви по забава плащания при продажба на ел.енергия и мощност на НЕК ЕАД	1 570	1 627
- продажба на услуги на НЕК ЕАД	15	17
- продажба на мощност и услуги за ЕЕС на ЕСО ЕАД	41 132	47 459

Покупки на стоки и услуги

- покупки на въглища от Мини Марица - изток ЕАД	(157 327)	(149 641)
- покупки на услуги от Мини Марица - изток ЕАД	(2552)	(3 251)
- покупки на ел.енергия от НЕК ЕАД	(2 023)	-
- плащане на такса задължение към обществото към НЕК ЕАД	(2 450)	(2 379)
- обезценка вземания НЕК ЕАД	121	(168)
- покупки на ел.енергия от ЕСО ЕАД	(2 931)	(5 244)
- такса пренос ел.енергия ЕСО ЕАД	(17 242)	(14 531)
- покупки на материали от АЕЦ Козлодуй ЕАД	-	(2)

28.3. Сделки с други свързани лица – асоциирани предприятия

	2025	2024
	хил. лв.	хил. лв.
Получени дивиденди ЗАД Енергия	73	83

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

	2025	2024
	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на стоки и услуги		
- продажба на ел.енергия на БНЕБ ЕАД	110 019	121 283
Покупки на стоки и услуги		
- покупки на ел.енергия от БНЕБ ЕАД	(8 278)	(20 023)
- покупки на услуги от БНЕБ ЕАД	(230)	(218)

28.5. Сделки с ключов управленски персонал

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

	2025	2024
	хил. лв.	хил. лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	(590)	(568)
Разходи за социални осигуровки	(25)	(23)
Общо възнаграждения	(615)	(591)

29. Разчети със свързани лица в края на годината

	31.12.2025	31.12.2024
	хил. лв.	хил. лв.
Текущи вземания от:		
- други свързани лица под общ контрол на предприятието-майка (група БЕХ)		
НЕК ЕАД – продажба на ел.енергия	290 597	202 963
НЕК ЕАД – гаранции	3 868	
НЕК ЕАД – обезценка на търг.вземания	(47)	(168)
ЕСО ЕАД – продажба на ел.енергия	3 075	7 982
ЕСО ЕАД – гаранции	6 128	5 739

-други свързани лица под общ контрол на българската държава		
БНЕБ ЕАД– гаранции	100 910	260 910
БНЕБ ЕАД– продажба на ел.енергия	171	3 955
БНЕБ ЕАД– аванс	-	7
Общо вземания от свързани лица	404 702	481 388

	31.12.2025	31.12.2024
	хил. лв.	хил. лв.
Текущи задължения към:		
Задължения към:		
- едноличен собственик		
БЕХ ЕАД – холдингово споразумение и лихва за забава	54	46
БЕХ ЕАД – цедирани вземания на БЕХ ЕАД от КТБ	21 070	21 070
- други свързани лица -група БЕХ		
Мини Марица - изток ЕАД - търговски	16 032	19 211
Мини Марица - изток ЕАД - гаранции	508	380
НЕК ЕАД	608	238
НЕК ЕАД - аванс	-	1 005
ЕСО ЕАД	2 639	4 260
ЕСО ЕАД - аванс	-	1 029
-други свързани лица -под общ контрол на българската държава		
БНЕБ ЕАД	39	20
Общо задължения към свързани лица	40 950	47 259

С изключение на продажбите на електрическа енергия на „НЕК“ ЕАД на регулирания пазар (до 30.06.2025г.), и продажбата на разполагаема мощност и регулираща енергия (в сила до 30.04.2024 г.) 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 напред“ и двустранни договори се извършват по договорени цени. Неиздължените суми в края на годината се уреждат с парични средства или чрез прихващане на взаимни вземания и задължения.

Всички вземания от свързани лица към 31.12.2025 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

Към 31.12.2025 г обезценката за периода на търговски вземания от свързани лица е в размер на 47 хил. лв. (2024 г.: 168 хил. лв.). Изменението в обезценката е отчетено в отчета за печалбата или загубата на ред „Реинтегрирана обезценка на финансови активи“.

Изменението в обезценката на търговските вземания от свързани лица за 2025 г. може да бъде представено по следния начин:

Обезценка	Очаквани кредитни загуби към 01.01.2025 г.	Изменение през 2025 г.	Очаквани кредитни загуби към 31.12.2025 г.
Нетекущи и текущи търговски вземания от свързани лица	(168)	121	(47)
	(168)	121	(47)

Изменението в обезценката на търговските вземания от свързани лица за 2024 г. може да бъде представено по следния начин:

Обезценка	Очаквани кредитни загуби към 01.01.2024 г.	Изменение през 2024 г.	Очаквани кредитни загуби към 31.12.2024 г.
Нетекущи и текущи търговски вземания от свързани лица	-	(168)	(168)
	-	(168)	(168)

30. Условни активи, условни пасиви и капиталови ангажименти

Капиталови ангажименти

Към 31.12.2025 г. Дружеството няма съществени капиталови ангажименти.

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

Към 31.12.2025 г. и към 31.12.2024 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД няма 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.

Правни искиове

През годината са предявени различни правни искиове към Дружеството. Ръководството на Дружеството счита, че отправените искиове са неоснователни и че вероятността те да доведат до разходи за Дружеството при уреждането им е малка.

Съдебни дела със Сдружение „За земята-достъп до правосъдие“

Сдружение „За земята-достъп до правосъдие“ подаде жалба по реда на Закона за опазване на околната среда против Решение №50-НО-ИО-А5/21.12.2018г. за актуализиране на Комплексно разрешително №50/2005г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за експлоатация на Горивна инсталация за производство на електроенергия и Инсталация за производство на водород и Депо за инертни, строителни, опасни и неопасни отпадъци. От 2019 г. до настоящия момент се водят непрекъснати съдебни дела, които не са приключили с окончателен съдебен акт:

С Решение No 50-НО-ИО-А5 / 2018 г. за актуализация на Комплексно разрешително (КР) No 50 / 2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД /“Решението“/ е предоставена дерогация от установените със Заключение НДНТ, емисионни норми.

Издаденото Решение бе обжалвано от сдружение „За Земята - достъп до правосъдие“, вписани в регистъра за юридически лица по ф.д. № 195 / 2016 г. по описа на Софийски градски съд, със седалище гр. София. Образовано е адм. дело № 751 / 2019 г. по описа на Административен съд – София – град.

Въз основа на направено възражение за подсъдност от дружеството и ИАОС, адм. дело № 751 / 2019 г. по описа на Административен съд – София – град е прекратено и изпратено по подсъдност на Административен съд -Стара Загора, където е образувано адм. дело № 225 / 2019 г. по описа на същия съд.

По искане на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с Определение No 252/17.06.2019г. по адм. дело No 225 /2019г. на Старозагорски административен съд, е допуснато предварително изпълнение на Решение No 50-Н0-И0-А5 / 2018г. от 21.12.2018г. за актуализиране на комплексно разрешително No 50 / 2005г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с. Ковачево.

С Решение No 358/28.08.2020 г., постановено по адм. дело No 225/2019г. по описа на Административен съд – Стара Загора е отхвърлена жалбата на Сдружение „За Земята – достъп до правосъдие“ като неоснователна и е оставено в сила Решение No 50-Н0-И0-А5 / 21.12.2018 г. за актуализация на комплексно разрешително No 50 / 2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Решение No 358/28.08.2020 г. на Административен съд – Стара Загора е обжалвано от Сдружение „За Земята – достъп до правосъдие“ пред Върховен административен съд, като е образувано адм. дело No 239/2021г.

Върховен административен съд върна делото за ново разглеждане от Административен съд – Стара Загора с Решение No 8230 / 31.07.2023. Делото продължи повече от 2 календарни години. След връщане на делото на друг състав бе образувано второ по ред първоинстанционно административно дело No 20237240700478/2023 г. пред Административен съд – Стара Загора. Съдът се произнесе с Решение No 918 от 15.03.2024 г., с което отменя Решение No 50-Н0-И0-А5/21.12.2018г. на ИД на ИАОС. Решението подлежи на обжалване по съдебен ред пред Върховен административен съд в 14-дневен срок от връчването му.

Съветът на директорите на дружеството взе решение да бъде обжалвано по съдебен ред пред Върховния административен съд Решение No 918 от 15.03.2024 г. на Административен съд – Стара Загора, IV състав, по административно дело No 20237240700478/2023 г.

На 02.04.2024г. чрез Административен съд – Стара Загора е подадена касационна жалба до Върховен административен съд по правилата на Административно-процесуалния кодекс от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД срещу Решение No 918 от 15.03.2024 г., постановено по административно дело No 20237240700478/2023 г. на Административен съд – Стара Загора. Образувано е адм. дело No 6479/2024. Подадена е частна жалба от „THE GREEN TANK /ГРИЙН ТАНК/ ГРАЖДАНСКО СДРУЖЕНИЕ С НЕСТОПАНСКА ЦЕЛ“ и Георгиос Анастасиос Пасчалидис срещу горепосоченото съдебно решение.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД подаде писмен отговор изх. No 15982 / 10.05.2024г. чрез Административен съд – Стара Загора до Върховен административен съд против частната жалба. На 22.10.2024г. ВАС постанови протоколно определение по адм. дело No 6479/2024г., с което прекрати производството пред него и върна делото на Административен съд, Стара Загора за поправка на очевидни фактически грешки допуснати от съда, постановил обжалваното пред ВАС съдебно решение. Делото се изпраща от ВАС на състава на Административен съд – Стара Загора, постановил решение No 918 от 15.03.2024 г. по адм. дело No 478/2023 г. по описа на съда за провеждане на производство по чл. 175 от Административнопроцесуалния кодекс, съобразно мотивите на постановеното определение.

С Решение No 3405 от 07.11.2024г. по адм. дело No 20237240700478/2023г. на Административен съд- Стара Загора е допусната поправка на явна фактическа грешка в мотивите на Решение No 918/15.03.2024г., постановено по адм. дело No 478/2023г. на АС – Ст. Загора. Решение No 3405/ 07.11.2024г. на АС – Ст. Загора подлежи на обжалване пред ВАС на РБ в 14-дневен срок от връчването му на страните. Решението е връчено на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД със съобщение с вх.No39389/11.11.2024г.

Делото е върнато от Административен съд, Стара Загора във ВАС, където е образувано с нов номер адм. дело 46/2025г. и със съобщение от 19.03.2025г. дружеството чрез процесуалния си представител е призовано да се яви на 15.05.2025г. в качеството на касатор по делото със Сдружение „За Земята – достъп до правосъдие“. Делото е обявено за решаване.

С определение от 19.08.2025г. на ВАС отвежда съдия Любомир Гайдов от разглеждането на адм. дело No 46/2025г. по описа на Върховния административен съд.

ВАС отменя определение от 15.05.2025 г. по адм. дело № 46/2025 г. на Върховния административен съд, с което е даден ход на делото по същество.

Делото следва да се докладва на председателя на шесто отделение за определяне на друг съдия-докладчик.

Делото е насрочено за 26.01.2026г. и е обявено за решаване. Към момента на приемане на настоящия отчет все още се чака решението на съда.

С оглед гореизложеното Дружеството не би могло да се ангажира с категорично мнение относно изхода на спора, тъй като този въпрос е от изключителната компетентност на правораздавателния орган, както и относно времето за решаването на спора, поради това, че сроковете за произнасяне на съда са инструктивни, а не преклузивни.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД има достатъчно основания да смята, че отмененият със съдебно решение № 918 от 15.03.2024 г. на Административен съд – Стара Загора, IV състав, по административно дело № 20237240700478/2023 г., административен акт - Решение № 50-Н0-ИО-А5/21.12.2018г. на ИД на ИАОС, не страда от сочените пороци на материалното право и следва да остане в сила.

По силата определение No 252/17.06.2019г., постановено по адм. дело No 225 /2019г. на Старозагорски административен съд, с което е допуснато предварително изпълнение на Решение No 50-Н0-ИО-А5 / 2018г. от 21.12.2018г. за актуализиране на комплексно разрешително No 50 / 2005г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с. Ковачево, Дружеството може да продължи да работи до окончателно решаване на спора с влязло в сила съдебно решение.

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	31.12.2020
2	Данък върху представителните разходи	01.01.2015	31.12.2020
3	Данък върху социалните разходи по ЗКПО, предоставяни в натура	01.01.2015	31.12.2020
4	Данък върху разходите за превозни средства	01.01.2015	31.12.2020
5	Данък върху дивидентите и ликвидационните дялове на юридически лица	01.01.2015	31.12.2020
6	Данък върху доходите на чуждестранни юридически лица	01.01.2015	31.12.2020
7	Данък върху добавената стойност	01.01.2015	31.12.2020
8	Проверка по отношение на спазване на осигурителното законодателство и задълженията по ЗДДФЛ	01.01.2015	31.12.2020

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции във финансовия отчет за годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

31. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи	31.12.2025	31.12.2024
	хил. лв.	хил. лв.
Дългови инструменти по амортизирана стойност:		
- Вземания от свързани лица (пояснение 29)	404 702	481 388
- Търговски и други вземания (пояснение 10)	1 058	958
- Пари и парични еквиваленти (пояснение 11)	235 669	120 184
Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (пояснение 7)	255	244
Общо финансови активи	641 684	602 774

Финансови пасиви	31.12.2025	31.12.2024
	хил. лв.	хил. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:		
Задължения към свързани лица (пояснение 29)	40 950	47 259
Търговски и други задължения (пояснение 16)	24 381	21 992
Общо финансови пасиви	65 331	69 251

Вижте Пояснение 4.11 за информация относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 32.

32. 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 Съвета на директорите. Приоритет на ръководството е да осигури парични потоци за своевременно разплащане в съответствие с изпълнение на поетите договорни задължения с контрагенти.

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

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

32.1. Анализ на пазарния риск

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

32.2. Валутен риск

Дружеството извършва покупки и продажби в лева или в евро. 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.

32.3. Лихвен риск

Към 31 декември 2025 г. Дружеството не е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти, защото е изплатило заемите към свързани лица.

32.4. Анализ на кредитния 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 при условията на последващо плащане съществува по-висок риск от несъбиране на вземанията, като Дружеството изисква различни по вид гаранции и обезпечения (паричен депозит, банкова гаранция, застрахователна полица и запис на заповед). Правилата за борсова търговия изискват поддържането на значителни обезпечения и финансови лимити от страна на купувачите на ел.енергия. Допълнително дружеството залага в организирания търгове на сегмент „ПДД“ и изискването за авансово плащане, поради което рискът от несъбиране на вземанията е минимален. Включването на централата в обща балансираща група с НЕК ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с координатор на групата НЕК ЕАД е единствен към текущата ситуация вариант за осигуряване на непрекъсната работа на мощностите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Сравнително по-висок риск съществува по отношение на събирането на вземанията от продажби на свързани лица, предизвикани от регулаторната среда и решенията на КЕВР.

“ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД извършва регулярно управление на паричните средства, така че нетните експозиции към една кредитна институция в края на всеки месец да не надвишават 25 на сто от общите парични средства на Дружеството съгласно правила за концентрация по Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Прилагането на правилата е част от мерките изпълнявани в Дружеството, фокусирани към диверсификация на финансовите ресурси и намаляване размера на несъбираемите вземания при обявяване в несъстоятелност на банкови институции, с оглед на което вероятния риск се ограничава до ниска степен.

Дружеството не е предоставяло финансови активи като обезпечение.

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

31 декември 2025	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на търговски вземания и внесени гаранции	Очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на търговски вземания и внесени гаранции
	%	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Непадежирали	0%	403 570	-	403 570
Над 90 дни	4%	1 179	(47)	1 132
		404 749	(47)	404 702

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

31 декември 2024	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на вземания от свързани лица	Очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от свързани лица
	%	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Непадежирали	0%	454 925	-	454 925
От 0-30 дни	0%	25 342	(94)	25 248
Над 90 дни	6%	1 289	(74)	1 215
		481 556	(168)	481 388

32.5. Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди - ежедневно и ежеседмично, както и на базата на 30-дневни прогнози.

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 2025 г. падежите на договорните задължения на Дружеството (съдържащи лихвени плащания, където е приложимо) са обобщени, както следва:

31 декември 2025 г.	Балансова стойност	Договорен и парични потоци	При поискване (без матуритет)	До 6 месеца	6-12 месеца
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Недеривативни финансови задължения					
Търговски и други задължения	24 381	24 381	-	14 957	9 424
Задължения към свързани лица под общ контрол (Група БЕХ)	40 950	40 950	-	19 880	21 070
Общо	65 331	65 331	-	34 837	30 494

Към 31 декември 2024 г. падежите на договорните задължения на Дружеството (съдържащи лихвени плащания, където е приложимо) са обобщени, както следва:

31 декември 2024 г.	Балансова стойност	Договор ени парични потоци	При поискване (без матуритет)	До 6 месеца	6-12 месеца
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Недеривативни финансови задължения					
Търговски и други задължения	21 992	21 992	21	13 582	8 389
Задължения към свързани лица под общ контрол (Група БЕХ)	47 259	47 259	-	26 189	21 070
Общо	69 251	69 251	21	39 771	29 459

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.

Риск от промяна (повишение) на цените на квотите за емисии на парникови газове

Разходите за закупуване на квоти за емисии на парникови газове са с най-голям дял (над 50%) в оперативните разходи на Дружеството. Закупуването на необходимите количества квоти се извършва по силата на рамков договор № 17460/16.07.2021 г., сключен с БЕХ ЕАД. Търговията с квоти за емисии на парникови газове се извършва основно на специализирани борси като цената им е силно волатилна. При промяна (увеличение) на борсовата цена за 1 бр. квота от вида EUA с 1 евро/бр. разходите на Дружеството ще се променят (увеличат) с 10 075 хил. лева.

Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск

При оценяването и управлението на ликвидния риск Дружеството отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства и търговски вземания. Съгласно сключените договори всички парични потоци от търговски и други вземания са дължими авансово или в срок до 5 работни дни.

33. Оценяване по справедлива стойност на нефинансовите активи

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 ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

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

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември 2025 г. и 31 декември 2024 г. , оценявани периодично по справедлива стойност:

	31.12.2025	31.12.2024
	Ниво 3	Ниво 3
	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения	1 610 640	1 665 441

Към 31.12.2025 г. и 31.12.2024 г. е извършен тест за обезценка от независими оценители, според които балансовата стойност на активите не се различава съществено от справедливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период.

Най-скорошната оценка по справедлива стойност е извършена към 31.12.2024 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.

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

34. Политика и процедури за управление на капитала

Целите на Дружеството във връзка с управление на капитала са:

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

Съветът на Директорите на БЕХ ЕАД упражнява правата на едноличен собственик на капитала на Дружеството. Като такъв взема решение за увеличаване или намаляване на капитала на Дружеството, за прекратяване или преобразуване, както и взема решение за разпределяне на печалбата и нейното изплащане, размера на дивидентите и тантиемите. Като предприятие, изцяло под контрола на държавата, при разпределяне на дивидент, Дружеството спазва изискванията на ПМС за изпълнение на Държавния бюджет за съответната година. През 2025 г., както и през 2024 г., няма промени в целите, политиките или процесите по отношение на управлението на капитала на Дружеството.

Дружеството наблюдава капитала на базата на съотношението на собствения капитал към общата сума на активите.

	31.12.2025	31.12.2024
	хил. лв.	хил. лв.
Собствен капитал	1 466 112	1 685 430
Общо активи	2 335 655	2 387 592
Съотношение на собствен капитал към общо активи	62.77%	70.59%

Намалението на съотношението през 2025 г. се дължи основно на отчетената загуба за периода, както и на по-голямата наличност на пари и парични еквиваленти.

35. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този годишен финансов отчет е одитиран от ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението одиторски дружества „Грант Торнтон“ ООД и „Захаринова Нексия“ ЕООД, вписани съответно под рег. № 032 и рег. № 138 от Регистъра на регистрираните одитори по чл. 20 от ЗНФОИСУ, 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.

36. Събития след края на отчетния период

След края на отчетния период до датата на одобрение на финансовия отчет за издаване не са настъпили коригиращи или значителни некоригиращи събития, които да изискват допълнително оповестяване, с изключение на следните некоригиращи събития:

- С § 2, ал. 2 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за събирането на приходи и извършването на разходи през 2026 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2026 г. е продължен механизмът за набиране на целеви вноски във фонд “Сигурност на електроенергийната система”. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 януари 2026 г. до 31 декември 2026 г.
- С Решение на Министерски съвет №165/12.02.2026 г. за определяне на стойностите, служещи за изчисление на тавана на приходите за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища, е определена сумата 204,52 евро., увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO₂, за един MWh.
- Съгласно Закон за въвеждане на еврото в Република България, считано от 1 януари 2026 г., официалната парична единица и законно платежно средство в Република България е еврото. Фиксираният обменен курс е 1,95583 лева за 1 евро. Въвеждането на еврото като официална валута в Република България представлява промяна във функционалната валута, която ще бъде отчетена проспективно и не представлява коригиращо събитие след датата на финансовия отчет.
- Военните действия, започнали на 28 февруари 2026 г. в Близкия изток, предизвикаха значителен международен отзвук и оказват влияние върху икономическата среда в Европа, включително чрез повишение на цените на енергийните ресурси. Възможно е това да доведе до натиск върху цените, намаляване на потребителското търсене и забавяне на икономическия растеж в България. Към 31 декември 2025 г. Дружеството не е изложено на риск, свързан с основните си клиенти, доставчици и пазари на продукцията си. Съществува риск доставките на определени материали и горива да бъдат засегнати при евентуални нарушения на логистичните и търговските канали. Ръководството следи развитието на ситуацията и анализира потенциалните ефекти върху дейността на Дружеството. Към датата на изготвяне на настоящия отчет не може да бъде направена надеждна оценка на бъдещото въздействие върху финансовото състояние и резултатите от дейността.

- На 18.03.2026 г. беше прието от 51-во Народно събрание и обнародвано в ДВ брой 28 от 20.03.2026 г. Решение за даване мандат на Министерския съвет да заяви позиция на Република България в рамките на заседанието на Европейския съвет на 19 – 20 март 2026 г. за необходимостта от временно преустановяване на прилагането на Системата за търговия с емисии на Европейския съюз (EU ETS) до приключване на текущия ѝ преглед на ниво Европейски съюз и разработване на механизъм за дерогация.

Министрите на енергетиката на ЕС се събраха на извънредна неформална видеоконферентна среща, за да координират общ европейски подход в контекста на ескалиращото напрежение в Близкия изток и отражението му върху енергийните пазари. Заседанието дойде в отговор на необходимостта от по-тясна координация между държавите членки и бързи решения на европейско ниво в отговор на динамичната геополитическа среда и нейните ефекти върху енергийния сектор. Като краткосрочни приоритети министърът на енергетиката на България очерта премахването на регулаторните и инфраструктурните пречки, подобряването на трансграничната свързаност и ограничаването на влиянието на въглеродните разходи върху цените на електроенергията. Според него устойчиво решение може да бъде постигнато чрез реформа на Схемата за търговия с емисии (EU ETS), включително въвеждане на извънреден механизъм за реакция при кризи. Той подчерта, че системата трябва да дава ясни ценови сигнали, но без да подкопава конкурентоспособността на европейската индустрия.

Сред обсъжданите идеи са временно намаляване на въглеродните разходи чрез използване на Резерва за стабилност на пазара или въвеждане на т.нар. „аварийна спирачка“ за освобождаване на квоти при криза. България подкрепя и ускоряване на механизми за компенсации при износ в рамките на въглеродния граничен механизъм (СВАМ), включително за електроенергия.

Като допълващи мерки бяха посочени възможността за временни компенсации за въглеродните разходи на производителите, използване на приходите от търговия с емисии за намаляване на ценовия натиск, както и създаване на централен механизъм за закупуване на електроенергия за енергоемките индустрии в координация със съседни държави.

37. Одобрение на финансовия отчет

Годишният финансов отчет към 31 декември 2025 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите с решение по т.1 от Протокол № 17/26 март 2026 г.