



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ БП-20****от 23.07.2025 г.****КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 23.07.2025 г., като разгледа и обсъди заявление с вх. № Е-13-12-6 от 13.06.2025 г. за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“ за периода 2026 г. – 2030 г. от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-12-6 от 13.06.2025 г. от „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“ за периода 2026 г. – 2030 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-198 от 17.06.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-13-12-6 от 19.06.2025 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са представени с писмо към вх. № Е-13-12-6 от 27.06.2025 г.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства Комисията приема за установено следното:

„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД с ЕИК 123531939 със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Раднево, с. Ковачево, п. к. 6265, е учредено като еднолично акционерно дружество със 100% държавно участие. В изпълнение на Заповед № ДВ-267 от 26.06.2000 г. на Председателя на Държавната агенция по енергетика и енергийни ресурси и фирмено решение № 2591 от 30.06.2000 г. на Старозагорски окръжен съд „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е образувано чрез отделяне от „НЕК“ ЕАД град София и вписано в Търговския регистър.

Размерът на основния капитал на „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД възлиза на 687 631 610 лв. и е изцяло внесен, като е разпределен в 687 631 161 бр. обикновени поименни акции с номинална стойност на една акция 10,00 лв.

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

Предметът на дейност на „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД е: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, строителна и

ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след тяхното получаване.

„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД е с едностепенна система на управление и се ръководи от 5 членен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителния директор Диян Станимиров Димитров.

За осъществяване на дейностите по Закона за енергетиката (ЗЕ), дружеството притежава следните лицензи:

- лицензия № Л-091-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена за срок от 20 (двадесет) години, която с решение № И1-Л-091 от 02.07.2020 г. на КЕВР е продължена за срок от 20 години, считано от 24.03.2021 г.;

- лицензия № Л-498-15 от 31.01.2018 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от 10 (десет) години.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), одобреният от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензиите и се оформя като приложение към тях, което периодично се актуализира.

Съгласно чл. 13, ал. 8 от НЛДЕ, всеки следващ бизнес план се представя от лицензиантите за одобряване от Комисията със заявление не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план. В тази връзка лицензиантът „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД е изпълнил това изискване, като е подал заявление в КЕВР в установения срок.

В съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, представеният от „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“ е съставен за срок до 5 години, а именно за периода от 2026 г. до 2030 г. и съдържа:

1. инвестиционна програма;
2. производствена програма;
3. ремонтна програма;
4. прогнозни годишни финансови отчети.

Прогнозна структура и обем на разходите по години в съответствие с класификацията на разходите съгласно указанията на комисията за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването по наредбите за регулиране на цените на електрическата и топлинната енергия и на природния газ – не е представена към бизнес плана, с оглед отпаднала необходимост, вследствие процеса на либерализация на пазара на електрическа енергия.

С решение № БП-12 от 02.07.2020 г. Комисията е одобрила предходния бизнес план на „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода от 2021 г. до 2025 г. включително.

Във връзка с необходимостта от извършване на преглед и анализ на изпълнението на програмите от предходния бизнес план на дружеството, в настоящия Доклад по т. I, е представен:

I. ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРОГРАМИТЕ ОТ БИЗНЕС ПЛАНА ЗА ПЕРИОДА 2021 г. – 2025 г.

I.1. Изпълнение на инвестиционна програма

В таблици от № 1 до № 6 по-долу са представени отчетните данни за изпълнението на инвестиционната програма за периода 2021 г. – 2025 г., съпоставени със заложените

данни в инвестиционните програми на „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД в одобрения от КЕВР Бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“ за периода 2021 г. – 2025 г., съгласно Решение № БП-12 от 02.07.2020 г.

Таблица № 1

в хил. лв.

Наименование	2021 г.		Разлика, хил. лв.
	План, хил. лв.	Отчет, хил. лв.	
Обща стойност, в т.ч.:	XXX	XXX	XXX
- Строително-монтажни работи	XXX	XXX	XXX
- Машини и съоръжения	XXX	XXX	XXX
- Проучване и проектиране	XXX	XXX	XXX
- Други разходи	XXX	XXX	XXX

При планирани разходи по инвестиционната програма през 2021 г. в размер на XXX хил. лв. са отчетени XXX хил. лв. **Изпълнението на инвестиционната програма през разглеждания период е XXX%** спрямо заложените за 2021 г. Основните обекти, които формират изпълнението са пълен инженеринг на нискоемисионни горелки КА 9 до КА 12, изработка и монтаж на коминно тяло, ремонт на абсорбери 7 и 8, пещно-строителни и изолационни работи.

Таблица № 2

в хил. лв.

Наименование	2022 г.		Разлика, хил. лв.
	План, хил. лв.	Отчет, хил. лв.	
Обща стойност, в т.ч.:	XXX	XXX	XXX
- Строително-монтажни работи	XXX	XXX	XXX
- Машини и съоръжения	XXX	XXX	XXX
- Проучване и проектиране	XXX	XXX	XXX
- Други разходи	XXX	XXX	XXX

За реализирането на инвестиционната програма през 2022 г. са били планирани общо XXX хил. лв., като за същия период са отчетени XXX хил. лв. **или изпълнението на инвестиционната програма през разглеждания период е XXX%** спрямо заложените в **Инвестиционната програма за 2022 г.**

Основните обекти, които формират изпълнението през 2022 г. са пълен инженеринг на нискоемисионни горелки КА 9 до КА 12, монтаж на 5 (пето) дюзово ниво на СОИ 7, ремонт облицовка (гума) на абсорбери 5/6 и 7/8, резервни части за компресори СОИ, пещно-строителни и изолационни работи.

Допусканията за цените на енергоносителите са основният фактор за инфлацията. По-високата чувствителност на енергийните цени към съкращения в предлагането и по-малкото компенсиращи фактори водят до по-високия и по-продължителния ѝ скок.

Таблица № 3

в хил. лв.

Наименование	2023 г.		Разлика, хил. лв.
	План, хил. лв.	Отчет, хил. лв.	
Обща стойност, в т.ч.:	XXX	XXX	XXX

- Строително-монтажни работи	XXX	XXX	XXX
- Машини и съоръжения	XXX	XXX	XXX
- Проучване и проектиране	XXX	XXX	XXX
- Други разходи	XXX	XXX	XXX

За реализирането на инвестиционната програма през 2023 г. са били планирани общо XXX хил. лв., като за същия период са отчетени XXX хил. лв. **или изпълнението е XXX% спрямо заложените в Инвестиционната програма за 2023 г.**

Основните обекти, които формират изпълнението през 2023 г. са Пълен инженеринг на нискоемисионни горелки на КА 9 до КА 12, Пълен инженеринг на газо-разпалваща инсталация на КА-1 до КА-10, Монтаж на 5 (пето) дюзово ниво СОИ 7, Изработка и монтаж на газо-плътни екрани на котел ПК-38-4, Разширение и актуализиране на съществуващата централизирана система (ЦСМ) и преработване на стари АПГИ и изграждане на нови АПГИ и система за мониторинг за тях, Подмяна на ГТЛ – транспортъори, Подмяна траверси на ж. п. разтоварище коловоз № 201 и коловоз № 202, Ремонт облицовка (гума) на Абсорбери – 5/6 и 7/8, Киберсигурност, пещно-строителни и изолационни работи.

Допусканията за цените на енергоносителите са основният фактор за инфлацията. По-високата чувствителност на енергийните цени към съкращения в предлагането и по-малкото компенсирани фактори водят до по-високия и по-продължителния ѝ скок.

Таблица № 4

в хил. лв.

Наименование	2024 г.		Разлика, хил. лв.
	План, хил. лв.	Отчет, хил. лв.	
Обща стойност, в т.ч.:	XXX	XXX	XXX
- Строително-монтажни работи	XXX	XXX	XXX
- Машини и съоръжения	XXX	XXX	XXX
- Проучване и проектиране	XXX	XXX	XXX
- Други разходи	XXX	XXX	XXX

За реализирането на Инвестиционната програма през 2024 г. са били предвидени XXX хил. лв., като за същия период са отчетени XXX хил. лв. **или изпълнението на инвестиционната програма е XXX% спрямо заложените в Инвестиционната програма за 2024 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 г. – 2030 г.“ и в „План за възстановяване и устойчивост“, Дружеството посочва, че е задължено да постигне определени екологични норми и тези норми ще бъдат постигнати чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на активи с екологично предназначение. Към 31.12.2024 г. Дружеството има капиталови ангажименти на стойност XXX хил. лв., като в тях са включени проекти за изграждане ФЕЦ на свободни площи и терени собственост на ТЕЦ 2, ГТИ за изгаряне на метан и водород, електролизаторна инсталация за производство на водород и система за съхранение, електрическа свързаност на ФЕЦ, ГТИ, батерийно стопанство и електролизатор, доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на Газо-регулиращ пункт № 2 (ГРП 2) и на отклонението от площадковата газопроводна мрежа до ГРП 2, пълен инженеринг на газо-разпалваща инсталация на КА-1 до КА-10.

В таблица № 5 са представени изпълняваните от дружеството проекти, които са включени в Комплексно разрешително № 50 от 2005 г., в Плана за възстановяване и

устойчивост и в Разрешително от 28.09.2001 г. за водовземане от повърхностен воден обект, издадено от Министъра на околната среда и водите, последно продължено с решение № PP-1366 от 14.11.2011 г. от Директора на Басейнова дирекция ИБР.

Таблица № 5

В ХИЛ. ЛВ.

Наименование на проекта	Салдо на 01.01.2024г.	Отчетени разходи за придобиване през 2024 г.	Въведени в експлоатация ИМС през 2024 г.	Салдо на 31.12.2024г.
Монтаж на 5 (пето) дюзово ниво	XXX	XXX	XXX	-
Предпроектни проучвания свързани с НПВУ и декарбонизация на енергетиката, в т.ч.	XXX	XXX	-	XXX
Разширение на съществуваща ЦСМ в ТЕЦ МИ 2 ЕАД за АПИИ и АПГИ	XXX	XXX	XXX	-
Подмяна на ГТЛ – транспортъори	-	XXX	XXX	-
Подмяна на ГТЛ – МТЛТ 1, МТЛТ 2	-	XXX	XXX	XXX
ВЕ I степен ДП с входящи колектори КА-12	-	XXX	XXX	-
Ремонтни дейности на детайли от турбоагрегати в заводски условия	XXX	XXX	XXX	-
Подмяна воден економайзер I ст. с вх. и изх. колектор КА-9	-	XXX	XXX	-
Пълен инженеринг на газоразпалваща инсталация на К1 до 10	XXX	XXX	XXX	XXX
ПСИР К-11	-	XXX	XXX	-
Подмяна на съществуващи въздушни вентилатори с нови компресори окисляващ въздух	XXX	XXX	XXX	-
Въвеждане в системата за управление на Абсорбер 7 на алгоритми, измервания и управление на съоръжения свързани с изграждането на пето дюзово ниво	XXX	XXX	XXX	-
Помпена станция пето дюзово ниво СОИ-7	-	XXX	XXX	-
	XXX	XXX	XXX	XXX

Други дейности включени в Инвестиционната програма на Дружеството са основен ремонт на блок 1 и средни ремонти на всички останали блокове от 2 до 8, разширение и актуализиране на съществуващата централизирана система (ЦСМ) и преработване на стари АПГИ и изграждане на нови АПГИ и система за мониторинг за тях, подмяна на ГТЛ на транспортъори, МТЛТ 1 и МТЛТ 2, 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.

Таблица № 6

В ХИЛ. ЛВ.

Наименование	2025 г.		Разлика, хил. лв.
	План, хил. лв.	Прогнозно изпълнение*, хил. лв.	
Обща стойност, в т.ч.:	XXX	XXX	XXX
- Строително-монтажни работи	XXX	XXX	XXX
- Машини и съоръжения	XXX	XXX	XXX
- Проучване и проектиране	XXX	XXX	XXX

- Други разходи	XXX	XXX	XXX
-----------------	-----	-----	-----

*данните за 2025 г. са с прогнозно изпълнение до края на годината. Отчетни данни за инвестиционната програма за 2025 г. ще бъдат налични през 2026 г.

I.2. Изпълнение на производствената програма

В таблица № 7 и таблица № 8 по-долу са представени отчетните данни за изпълнението на основни производствени показатели в периода 2021 г. – 2025 г., съпоставени със заложените данни в производствените програми на „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД в одобрения от КЕВР Бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“ за периода 2021 г. – 2025 г., съгласно Решение № БП-12 от 02.07.2020 г. Данните за 2025 г. са с прогнозно изпълнение до края на годината. Отчетни данни за основните производствени показатели за 2025 г. ще бъдат налични през 2026 г.

В периода 2021 г. – 2023 г. българският енергиен пазар е претърпял значителни промени, които са се отразили и върху производствените програми на енергийните компании, в т.ч. и на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Ключовите фактори, които са повлияли съществено върху търсенето и предлагането на електрическа енергия, респективно са довели и до значително изменение на пазарните цени на електрическата енергия са:

- Въвеждане на пазарен сегмент „Двустранни договори“ на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ), позволяващ на участниците да сключват сделки директно помежду си;

- Въздействието на COVID-19 пандемията, довела до значителен спад в търсенето на електрическа енергия и до сериозен срив в цените на електрическа енергия;

- Въздействие на геополитически фактори в Европа, довели до значителни колебания в цените на енергийните ресурси, включително природния газ и петрола, съпроводени със значително по-високи цени на енергията на енергийните борси, което е рефлектирало и върху структурата на производството и продажбите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД;

- Регулаторни промени и либерализация на пазара на електрическа енергия;

- Очаквания за цените на CO₂ квоти за емисии парникови газове;

- Интеграция с регионалните енергийни пазари.

Таблица № 7

Година от бизнес плана		Основни производствени показатели			
		Разполагаемост на мощността-бруто (възможна), MWh	Разполагаемост на мощността-реализирана, MWh	Производство на ел. енергия – бруто, MWh	Разход на ел. енергия за собствени нужди, %
2021 г.	план	XXX	XXX	XXX	XXX
	отчет	XXX	XXX	XXX	XXX
	изпълнение, %	XXX	XXX	XXX	XXX
2022 г.	план	XXX	XXX	XXX	XXX
	отчет	XXX	XXX	XXX	XXX
	изпълнение, %	XXX	XXX	XXX	XXX
2023 г.	план	XXX	XXX	XXX	XXX
	отчет	XXX	XXX	XXX	XXX
	изпълнение, %	XXX	XXX	XXX	XXX
2024 г.	план	XXX	XXX	XXX	XXX
	отчет	XXX	XXX	XXX	XXX
	изпълнение, %	XXX	XXX	XXX	XXX

2025 г.*	план	XXX	XXX	XXX	XXX
	отчет	XXX	XXX	XXX	XXX
	изпълнение, %	XXX	XXX	XXX	XXX

Таблица № 8

Година от бизнес плана		Основни производствени показатели			
		Доставена активна ел. енергия (Енето) MWh	Продадена ел. енергия, вкл. балансиращ пазар, MWh	СРУГ – за производство на ел. енергия-нето, g/kWh	СРУГ – за производство на ел. енергия-бруто, g/kWh
2021 г.	план	XXX	XXX	XXX	XXX
	отчет	XXX	XXX	XXX	XXX
	изпълнение, %	XXX	XXX	XXX	XXX
2022 г.	план	XXX	XXX	XXX	XXX
	отчет	XXX	XXX	XXX	XXX
	изпълнение, %	XXX	XXX	XXX	XXX
2023 г.	план	XXX	XXX	XXX	XXX
	отчет	XXX	XXX	XXX	XXX
	изпълнение, %	XXX	XXX	XXX	XXX
2024 г.	план	XXX	XXX	XXX	XXX
	отчет	XXX	XXX	XXX	XXX
	изпълнение, %	XXX	XXX	XXX	XXX
2025 г.*	план	XXX	XXX	XXX	XXX
	отчет	XXX	XXX	XXX	XXX
	изпълнение, %	XXX	XXX	XXX	XXX

През 2021 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчита XXX MWh брутно електропроизводство, а изнесената в ЕЕС нетна електрическа енергия възлиза на XXX MWh. Разчетите за производството на брутна електрическа енергия за 2021 г. са изпълнени на XXX%, а на нетната електрическа енергия – XXX% изпълнение.

През 2022 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчита XXX MWh брутно електропроизводство, а изнесената в ЕЕС нетна електрическа енергия възлиза на XXX MWh. Разчетите за производството на брутна електрическа енергия за 2022 г. са изпълнени на XXX%, а на нетната електрическа енергия – XXX% изпълнение.

През 2022 г. участието на свободния пазар е оказало преобладаващо влияние върху общите приходи на дружеството, като през цялата 2022 г. цените на всички пазарни сегменти при „БНЕБ“ ЕАД са отбелязали сериозен ръст и висока волатилност поради затруднения в доставките на основни енергоизточници за страните в Европа.

През 2023 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчита XXX MWh брутно електропроизводство, а изнесената в ЕЕС нетна електрическа енергия възлиза на XXX MWh. Разчетите за производството на брутна електрическа енергия за 2023 г. са изпълнени на XXX%, а на нетната електрическа енергия – XXX% изпълнение.

През 2024 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчита XXX MWh брутна електрическа енергия, а изнесената в ЕЕС нетна електрическа енергия възлиза на XXX MWh или изпълнението на планираното количество брутна електрическа енергия за 2024 година е XXX%, а на нетната електрическа енергия е XXX% спрямо планираното количество.

През 2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД очаква да реализира XXX MWh брутно електропроизводство, а изнесената в ЕЕС нетна електрическа енергия се очаква да бъде XXX MWh. Разчетите за производството на брутна електрическа енергия за 2025 г. се

очаква да бъдат изпълнени на XXX%, а на нетната електрическа енергия – XXX% изпълнение.

1.3. Изпълнение на ремонтните програми

В таблица № 9 са представени планираните и отчетени разходи по ремонтните програми в периода от 2021 г. до 2025 г., както и тяхното изпълнение спрямо плана, в направление „вложени материали“ и за „външни услуги“, като данните за 2025 г. са с прогнозно изпълнение до края на годината.

Таблица № 9

Година от бизнес плана		Наименование на разходите		
		За вложени материали	За външни услуги	Общо
2021 г.	План, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
	Отчет, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
	Изпълнение, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
2022 г.	План, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
	Отчет, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
	Изпълнение, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
2023 г.	План, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
	Отчет, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
	Изпълнение, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
2024 г.	План, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
	Отчет, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
	Изпълнение, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
2025 г.*	План, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
	Прогнозно изпълнение, хил. лв.	XXX	XXX	XXX
	Разлика, хил. лв.	XXX	XXX	XXX

*данните за 2025 г. са с прогнозно изпълнение до края на годината. Отчетни данни за ремонтната програма за 2025 г. ще бъдат налични през 2026 г.

През **2021 г.** дружеството посочва, че са извършени планови и текущи ремонти на всички съоръжения в централата, съгласно утвърдения график, както и средни ремонти на енергийни блокове от № 1 до № 5. През месец юли 2021 г. е приключил средният ремонт на блок № 6, а през месец август 2021 г. е приключил средният ремонт на блок № 8. През четвъртото тримесечие на 2021 г. е приключил средния ремонт на блок № 7. Дружеството отчита разходи за ремонти към 31 декември 2021 г. в размер на XXX хил. лв. при планирани XXX хил. лв. **или изпълнението е XXX%.**

През **2022 г.** са извършени планови и текущи ремонти на всички съоръжения, съгласно утвърдения график, като са били извършени средни ремонти на блок № 1, блок № 2, блок № 3, блок № 4, блок № 5, блок № 6 и блок № 8. През 2022 г. е приключил основния ремонт на блок № 7. Дружеството отчита разходи за ремонти към 31 декември 2022 г. в размер на XXX хил. лв. при планирани XXX хил. лв. **или изпълнението е XXX%.**

Дружеството посочва, че нарастването на разходите за ремонти се е дължало на инфлационните процеси през 2022 г., предизвикани от увеличението на цените на енергоизточниците, поради което е отчетено увеличение на всички разходи, като обявената от Министерство на финансите прогноза за основните макроикономически показатели, включваща средногодишна инфлация (ХИПЦ) е значително по-ниска от реално отчетената.

През 2023 г. са извършени планови и текущи ремонти на всички съоръжения, съгласно утвърдения график, като са извършени и средни ремонти на блок № 1, блок № 2, блок № 4, блок № 5, блок № 6, блок № 7 и блок № 8. В процес на изпълнение е бил среден ремонт на блок № 3. Като изпълнение разходите за ремонти към 31 декември 2023 г. възлизат на XXX хил. лв. при планирани за периода XXX хил. лв. **или изпълнението е XXX%.**

Дружеството посочва, че нарастването на разходите за ремонти през 2023 г. се дължи на продължаващите инфлационни процеси и предизвикани от увеличението на цените на енергоизточниците.

През 2024 г. са извършени планови и текущи ремонти на всички съоръжения, съгласно утвърдения график, като основната част от тях са извършени със собствен ресурс. През 2024 г. основен ремонт е извършен на Блок № 3, средни ремонти на Блок № 1, Блок № 2, Блок № 4, Блок № 5, Блок № 6, Блок № 7 и Блок № 8.

Като изпълнение разходите за ремонти към 31 декември 2024 г. възлизат на XXX хил. лв. при планирани за периода XXX хил. лв. **или изпълнението е XXX%.**

По ремонтната програма на Дружеството за 2025 г. са планирани планови и текущи ремонти на всички съоръжения, съгласно утвърдения график, като основната част от ремонтните дейности ще бъдат извършени със собствен ресурс. През 2025 г. е планиран за извършване основен ремонт на Блок № 1, средни ремонти на Блок № 2, Блок № 3, Блок № 4, Блок № 5, Блок № 6, Блок № 7 и Блок № 8.

Очакваните разходи за ремонти през 2025 г. възлизат на XXX хил. лв. при планирани за периода XXX хил. лв.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е изпълнявало планираните ремонтни и инвестиционни дейности в периода 2021 г. – 2025 г., с цел поддържане на нормална, безаварийна и икономична работа на съоръженията, устройствата и системите в централата, производство на електрическа енергия с необходимите качествени показатели за осигуряване на сигурността и надеждността на снабдяването с електрическа енергия, както и с оглед спазване от страна на дружеството на завишените изисквания и норми в областта на опазването на околната среда и човешкото здраве.

II. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2026 г. – 2030 г.

Представеният от „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД бизнес план за дейността „производство на електрическа енергия“, за периода 2026 г. – 2030 г. е приет на заседание на Съвета на директорите на дружеството с решение по т. 15 от протокол № 38 от 10.06.2025 г. Същият е съставен за пет годишен период и съдържа изискуемите реквизити по чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, както следва:

1. инвестиционна програма;
2. производствена програма;
3. ремонтна програма;
4. прогнозни годишни финансови отчети.

Прогнозна структура и обем на разходите по години в съответствие с класификацията на разходите съгласно указанията на комисията за формата и

съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването по наредбите за регулиране на цените на електрическата и топлинната енергия и на природния газ – не е представена към бизнес плана, с оглед отпаднала необходимост, вследствие процеса на либерализация на пазара на електрическа енергия.

Освен горепосочените задължителни реквизити, в бизнес плана дружеството е представило: корпоративна информация, мисия, визия и цели, управленска структура, човешки ресурси и социална политика, анализ на пазара, текущо състояние на бизнеса (приходи и разходи, събития във връзка с финансовата дейност на дружеството, финансови резултати), както и основните насоки при разработване на прогнозата за периода на бизнес плана.

Мисията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е в пряка връзка с поставените бизнес цели на „БЕХ“ ЕАД, които от своя страна се делят на *стратегически цели и оперативни цели*.

За да гарантира сигурно, ефективно и достъпно производство на електрическа енергия, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се стреми непрекъснато да въвежда иновативни технологии и методи на работа. По този начин се постига подобрене на работния процес и увеличаване на производството, като същевременно намалява разходът на ресурси.

Перспективите за развитие на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са свързани с разработване на краткосрочни и средносрочни цели, които да доведат до подобряване на производствената ефективност и повишаване на ефективността на разходите за производство на електрическа енергия, които ще доведат до повишаване на конкурентоспособността и пазарна устойчивост.

Постигането на тези цели е залегнало и при изготвянето на инвестиционната програма на централата за периода 2026 г. – 2030 г. С оглед запазване и подобряване на техническото състояние на съоръженията, са разработени планове за инвестиции и ремонти, които имат за цел да гарантират спазването на заложените в ЗЕ изисквания за осигуряване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия, безаварийност и безопасност на експлоатацията на централата. Съгласно изисквания на европейски директиви, национални норми и Комплексно разрешително, както и във връзка с реализация на проектите заложи в Национален план за инвестиции за периода 2013-2020 г. Дружеството е задължено да изгради и въведе в експлоатация активи с екологично предназначение.

Заложените стойности в Бизнес плана на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода 2026 г. – 2030 г. се базират на заложените макроикономически параметри, които Министерството на финансите е предложило в проекта на *„Актуализираната средносрочна бюджетна прогноза за периода 2025 г. – 2028 г.“*, за основните допускания на прогнозните макроикономически показатели, дадени с указанията за подготовката на бюджетите, както и основните макроикономически прогнози за периода от 2025 г. до 2028 г., а именно: БВП, реален растеж, средногодишна инфлация, достигаща до 2,0% през 2028 г., корпоративен данък в размер на 10%, ДДС в размер на 20%, дивидент 100% за целия период (2024 г. – 2028 г.) и минимална работна заплата за страната достигаща размер 1077 лв. през 2028 г.

II.1. Инвестиционна програма за периода 2026 г. – 2030 г.

С цел изпълнение на високите европейски изисквания за чиста околна среда и с оглед оптимизиране на работата на производствените съоръжения, през годините „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е реализирало редица мащабни проекти – рехабилитации и модернизации на енергийните си блокове, изграждане на сероочистващи инсталации, реконструкции на циркулационни помпени станции и много други.

В инвестиционната програма на дружеството за периода 2026 г. – 2030 г. са предвидени предпроектни проучвания, свързани с Националния план за възстановяване и

устойчивост (НПВУ) и декарбонизация на енергетиката, а именно следните обекти: „Изграждане ФЕЦ на свободни площи и терени собственост на ТЕЦ 2“ на стойност XXX хил. лв. за 2026 г.; „ГТИ за изгаряне на метан и водород“ на обща стойност XXX хил. лв.; „Електролизаторна инсталация за производство на водород и система за съхранение“ на обща стойност XXX хил. лв.; „Електрическа свързаност на ФЕЦ, ГТИ, батерийно стопанство и електролизер“ на обща стойност XXX хил. лв.

В унисон с намеренията на Европейската комисия за постигане на нискоемисионно производство и целите, заложи в т. нар. „Европейски зелен пакт“ (European Green Deal), освен изброените по-горе обекти (проекти) се изпълнява и друг такъв, също толкова амбициозен и значим, а именно: „Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на вътрешна газопроводна мрежа и газо-регулирущи пунктове (ГРП) за блокове от № 1 до № 8 на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД“. Към настоящия момент, централата може да разпадва с природен газ котлите на пет от осемте си енергоблока.

Ръководството на дружеството ще продължи с процеса за модернизация на централата, с което да утвърди имиджа ѝ на европейски стожер в електропроизводството.

Дружеството е представило подробна инвестиционна програма с разпределение на средствата по обекти и години в периода от 2026 г. до 2030 г., от която е видно, че за този период са планирани общо инвестиции в размер на XXX хил. лв., от които инвестиционните обекти по Закона за устройство на територията са в общ размер на XXX хил. лв. В таблица № 10 по-долу са представени прогнозните собствени средства за инвестиции, разпределени по видове дейности, в периода от 2026 г. до 2030 г.

Таблица № 10

хил. лв.

Вид на инвестиционната дейност	година от бизнес плана				
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Обща стойност, в т.ч.:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
- Строително-монтажни работи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
- Машини и съоръжения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
- Проучване и проектиране	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
- Други разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

II.2. Производствена програма за периода 2026 г. – 2030 г. и План за продажбите на БНЕБ

Основните фактори, които оказват влияние върху производствената програма на „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД са: динамиката в цените на основните енергоносители на международните пазари; търсенето на енергия от големите енергийни консуматори; цените на CO₂ квоти, повлияни от условията на т. нар. „Зелена сделка“ (Green Deal);

Продажбата на разполагаемост за допълнителни услуги за първично и вторично регулиране е съобразена с действащите условия на договора с „ЕСО“ ЕАД и последните изменения на Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

Изчислената брутна/нетна максимална разполагаемост на енергоблоковете е получена след приспадане на престои в планов ремонт, които са съгласувани с „ЕСО“ ЕАД без да е предвидена разполагаемост за спиране за престои за поддръжка по заявки (ППР).

В резултат на получените през 2024 г. реални данни за работа в пазарни условия, в предложената Бизнес-програма са предвидени пазарните инструменти, прилагани към действащите ПТЕЕ.

През периода 2026 г. – 2030 г. продажбата на разполагаемост за допълнителни услуги за първично и вторично регулиране е в зависимост от резултатите на търговете на „ЕСО“ ЕАД и конфигурацията на работещите блокове – очакван от 30-40 MW диапазон за разполагаемост, от които 10 MW за първично и 20-30 MW за автоматично вторично регулиране, което формира продажби от XXX MWh годишно.

Общата разполагаема мощност за производство на електрическа енергия и предоставяне на допълнителни услуги от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода 2025 г. – 2029 г. е изчислена при XXX% средна използваемост на максималната инсталирана мощност. За производство на електрическа енергия в целия разглеждан период е предвидена да бъде използвана между XXX÷XXX% от максималната нетната разполагаемост на централата. За предоставяне на резерв за допълнителни услуги е ангажирана XXX% от максималната разполагаема мощност на централата. Прогнозното брутно електропроизводство за периода 2026 г. – 2029 г. се очаква да бъде в порядъка XXX÷XXX млн. MWh, а нетното производство на електрическа енергия се очаква да бъде XXX÷XXX млн. MWh.

За периода на бизнес плана, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД ще реализира произведената електрическа енергия на пазарни цени чрез сделки на организиран борсов пазар, с оглед последните изменения в ЗЕ, съгласно които отпадна задължението на обществения доставчик да доставя електрическа енергия за регулирания пазар, както и структурата на разходите, които формират себестойността на произвежданата електрическа енергия от централата.

В таблица № 11 са представени **прогнозни данни** за основните показатели за производството на електрическа енергия и предоставяне на разполагаема мощност за първично и вторично регулиране, по години за периода от 2026 г. – 2030 г.

Таблица № 11

ПРОГНОЗНИ ПРОИЗВОДСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА ПЕРИОДА 2026 Г. – 2030 Г.					
Показатели	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Производство на ел. енергия-бруто, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разход на ел. енергия за собствени нужди, %	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Произведена активна ел. енергия – нето, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разполагаема мощност за първично и вторично регулиране, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
СРУГ за производство на ел. енергия – бруто	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
СРУГ за производство на ел. енергия – нето	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разход на мазут, t.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разход на метан, kpm ³	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разход на варовик, t.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Съгласно ЗЕ, предназначения за свободен пазар количества електрическа енергия „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД предлага единствено чрез платформите на БНЕБ, чрез сегментите „Ден напред“, „В рамките на деня“ и сегмент „Централизиран пазар за двустранни договори“ (ЦПДД).

Количествата, които се търгуват на сегментите „Ден напред“ и „В рамките на деня“ се съобразяват както с минималните работни товари на работещите мощности, които следва да са реализирани по дългосрочни договори, така и с преките производствени разходи. По

този начин дружеството реализира енергия предимно в часовете с по-високи борсови цени. В таблица № 12 са представени планираните за продажба количества електрическа енергия на сегментите на БНЕБ ЕАД, в периода от 2026 г. до 2030 г.

Таблица № 12

Пазарен сегмент на БНЕБ	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
„Ден напред“ и „В рамките на деня“	XXX MWh	XXX MWh	XXX MWh	XXX MWh	XXX MWh
„ЦПДД“	XXX MWh	XXX MWh	XXX MWh	XXX MWh	XXX MWh
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

II.3. Ремонтна програма за периода 2026 г. – 2030 г.

В ремонтната програма за периода 2026 г. – 2030 г. са заложили само типовите ремонтни работи, които ще се изпълняват при текущи и средни ремонти, а така също и при аварийни и профилактични ремонти. Текущото поддържане и обслужването на съоръженията се извършва по стопански начин от ремонтните звена към цеховете. Плановите ремонти на една част от обектите се извършват по стопански начин, а останалите се възлагат на външни изпълнители. При извършването на всички ремонтни дейности се извършва стриктен контрол от отговорни лица по обекти с цел качествено и точно изпълнение на планираните дейности. 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 централата, показателно и от ниската аварийност, което от своя страна подобрява използваемостта им и гарантира надеждната им експлоатация до следващия ремонтен период.

В таблица № 13 по-долу са представени прогнозните средства за ремонтни дейности, разпределени за вложени материали и за външни услуги, в периода от 2026 г. до 2030 г.

Таблица № 13

хил. лв.

Разпределение на разходите за ремонти	година от бизнес плана				
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Общо:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
- за вложени материали	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
- за външни услуги	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Към бизнес плана е представен подробен „Титулен списък на обектите, съоръженията и необходимите средства за ремонтната програма за периода 2026 г. – 2030 г.“. В таблица № 14 по-долу са представени обобщени данни за планираните средства по ремонтната програма за периода на бизнес плана, които са разпределени по обекти, съоръжения и цехове.

Таблица № 14

Направление	година от бизнес плана				
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Въглищно стопанство	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Блок № 1	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Блок № 2	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Блок № 3	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Блок № 4	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Блок № 5	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Блок № 6	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Блок № 7	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Блок № 8	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Контрол на метала и металография	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
КЦ-700 MW, КЦ-890 MW	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
ТЦ-700 MW, ТЦ-890 MW	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Електро цех- (общостанционни и СОИ от 1-8)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
КИП и А	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
ОИТ	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Екология – поддържане на система за ранно оповестяване	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Химично оборудване	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
СОИ	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Сгуроотвал	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
ЖП гара	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
ВСИЧКО ТЕЦ, лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

За периода от 2026 г. до 2030 г. **общо планираните средства по ремонтната програма са в размер на 236 301 хил. лв.**

III. Икономически аспекти по бизнес план 2026 г. – 2030 г. на „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД

„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД, съгласно представената информация на база одитиран годишен финансов отчет към 31.12.2024 г. и прогноза за 2025 г., очаква да реализира загуба преди данъци от XXX хил. лв. за 2024 г. и загуба преди данъци от XXX хил. лв. за 2025 г. За периода на бизнес плана 2026 г. – 2030 г., дружеството е представило прогнозни финансови отчети от които е видно, че от 2028 г. до края на периода прогнозира да реализира печалба преди данъци, като за 2030 г. да достигне до XXX хил. лв., спрямо загуба в размер на XXX хил. лв. през 2026 г. Приходите, разходите и финансовите резултати са представени в таблица № 15.

Таблица № 15

№ по ред	Показатели	мярка	2024 г.	Прогноза					
				2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1.	Разполагаема Мощност - нето	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.	Произведена електрическа енергия- нето	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.	Общо приходи от продажби на ел. енергия	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.1.	Разполагаемост допъл. услуги ПР и ВР ЕСО	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.2.	Студен резерв	хил. лв.	0	0	0	0	0	0	0
3.3.	Ел. енергия - НЕК	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.4.	Участие при рег. нагоре ЕСО	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.5.	Свободен пазар БНЕБ „Ден напред“ и „Интрадей“	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.4.	Свободен пазар БНЕБ „ЦПДД“	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.5.	Продадена балансираща енергия	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.	Средни цени								
4.1.	Разполагаемост допъл. услуги ПР и ВР ЕСО	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.2.	Студен резерв	лв./MWh	0	0	-	-	-	-	-
4.3.	Електрическа енергия – НЕК	лв./MWh	XXX	XXX	-	-	-	-	-
4.4.	Участие при регулиране нагоре ЕСО	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.5.	Свободен пазар БНЕБ „Ден напред“ и „Интрадей“	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.6.	Свободен пазар БНЕБ „ЦПДД“	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.7.	Участие регулиране надолу ЕСО	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.8.	Продадена балансираща енергия	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4.9.	Закупена балансираща енергия ЕСО	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
5.	Общо приходи от оперативна дейност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
6.	Общо разходи от оперативна дейност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
7.	Печалба/Загуба от основна дейност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
8.	Нетни финансови разходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
9.	Печалба преди данъци	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

1. Финансови резултати за 2024 г. и прогнозирани за 2025 г.

Финансовият резултат на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2025 г. се очаква да бъде отрицателен-загуба преди данъци в размер на XXX хил. лв., спрямо загуба преди данъци от

XXX хил. лв. за 2024 г., намалението на финансовите загуби за този период се дължи най-вече на положителни промени в ценовите нива на енергийните пазари, очертаващия се траен недостиг на енергия за промишлеността за страните от Югоизточна Европа, което ще доведе до по-голямо производство с XXX% и повече приходи с XXX%.

През 2024 г. общите приходи от продажба на електрическа енергия са в размер на XXX хил. лв., като основна част са реализирани на регулирания пазар XXX хил. лв. Очакванията за 2025 г. са приходите от продажба на електрическа енергия да се увеличат с около XXX% и да достигнат до XXX хил. лв. В структурно отношение, очакванията са приходите от свободен пазар да възстановят своя преобладаващ дял, а приходите от регулиран пазар да намалеят с около XXX%.

В състава на други приходи от дейността са заложили приходи от финансираня и други приходи, като за 2024 г. са на стойност XXX хил. лв., а за 2025 г. са XXX хил. лв.

Преките променливи разходи, свързани с производството на електрическа енергия, включват разходи за горива – въглища, мазут, метан, варовик, както и разходите, свързани с депониране на отпадъци.

Разходите за персонала през 2025 г. се очаква да бъдат на идентични нива спрямо предходната 2024 г. Във връзка с изготвената от Министерство на финансите Актуализирана средносрочна бюджетна прогноза за периода от 2025 г. до 2028 г. и очаквана средногодишна инфлация от XXX% за отчетната 2024 г., дружеството е планирало увеличение на основните заплати на персонала с XXX% от началото на 2025 г., като същевременно дружеството планира поетапно редуциране на числения състав за всяка следваща година от разглеждания период.

Разходите за CO₂ квоти за емисии парникови газове са основен променлив разход, който за базовата година има дял от XXX% от общите променливи разходи. Тези разходи са основен фактор, който води до увеличение на себестойността на произвежданата електрическа енергия.

2. Прогнозни финансови параметри за периода 2026 г. – 2030 г.

Прогнозираните приходи и разходи за периода на бизнес плана са при условията на отчитане на промените в регулаторната среда, влиянието на разходите за закупуване на CO₂ квоти за емисии парникови газове и други специфични за централата фактори. Дружеството посочва, че прогнозните данни в бизнес плана на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД се базират на макроикономическите параметри, които Министерството на финансите предлага в проекта на *„Актуализираната средносрочна бюджетна прогноза за периода 2025 г. – 2028 г.“*.

Прогнозните количества произведена електрическа енергия за периода на бизнес плана са увеличени, спрямо предходни отчетни периоди, като предназначенията за свободен пазар количества електрическа енергия дружеството предлага единствено чрез платформите на БНЕБ ЕАД, чрез сегментите „ден на пред“, „в рамките на деня“ и „централизиран пазар за двустранни договори“. Предвидените за реализация количества за пазарен сегмент „Ден напред“, за периода, са в по-голям обем от тези през 2024 г. предвид завишеното търсене, което се наблюдава през есенно-зимния период, в резултат на по-малкото производство на енергия от възобновяеми източници и по-високите цени на природния газ. Количествата, които се търгуват на сегментите „Ден напред“ и „В рамките на дена“ се съобразяват както с минималните работни товари на работещите производствени мощности, които следва да са реализирани по дългосрочни договори, така и с преките производствени разходи. По този начин дружеството реализира електрическата енергия предимно в часовете с по-високи борсови цени.

Основните разходи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за периода на бизнес плана се очаква отново да са разходите за закупуване на квоти за емисии на парникови газове, които са над XXX% от всички оперативни разходи на дружеството за целият петгодишен период.

След приключване на третата фаза на ЕСТЕ (2013 г. – 2020 г.) дружеството няма право да получава безплатни квоти, което рефлектира върху чувствително увеличение на себестойността, респективно на цената, на произвежданата електрическа енергия. Разходите за закупуване на CO₂ квоти за емисии парникови газове са водещото по значимост перо в разходната част в случай на запазване тенденцията за нарастване на тяхната пазарна цена.

Перспективите за развитие на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са свързани с разработване на краткосрочни и средносрочни цели, които да доведат до подобряване на производствената ефективност и повишаване на ефективността на разходите за производство на електрическа енергия, които ще доведат до повишаване на конкурентоспособността и пазарна устойчивост.

Постигането на тези цели е залегнало и при изготвянето на инвестиционната програма на централата за периода 2026 г. – 2030 г. с оглед на запазване и подобряване на техническото състояние на съоръженията.

3. Финансови коефициенти за периода на бизнес плана

Коефициентът на общата ликвидност (съотношението между текущи активи и текущи пасиви) в периода нараства се предвижда да достигне до XXX през 2030 г., което е показател за наличието на достатъчно свободни оборотни средства, с които дружеството да покрие текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност (съотношението между собствен капитал и пасиви) нараства и достига до XXX за 2030 г., като неговите стойности показват, че собствения капитал нараства, а привлечения капитал намалява или определя възможността на дружеството със собствени средства да обслужва дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Коефициентът на задлъжнялост е сходен по структура с коефициента на платежоспособност, съотношението между пасиви и собствен капитал в разглеждания период е със стойности които определят, че дружеството ще осъществява дейността си с по-малко привлечени средства.

4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Общо инвестиционните разходи на дружеството за периода на бизнес плана са в размер на XXX хил. лв., разпределени по години, както следва; 2026 г. – XXX хил. лв.; 2027 г. – XXX хил. лв.; 2028 г. – XXX хил. лв. и за 2029 г. – XXX хил. лв. 2030 г. – XXX хил. лв. Източник за финансиране на прогнозираните инвестиции са собствени средства от реализираните постъпления от дейността на дружеството.

Въз основа на направения финансов анализ на прогнозираните финансови резултати от дейността за всяка година, от периода на бизнес плана 2026 г. – 2030 г. на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, Комисията счита, че ще бъдат осигурени финансови възможности за осъществяване на лицензионните дейности.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 8 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД, с ЕИК 123531939, със седалище и адрес на управление: област Стара Загора, община Раднево, с. Ковачево 6265, бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., представен със заявление с вх. № Е-13-12-6 от 13.06.2025 г., представляващ приложение № 2, неразделна част от лицензия № Л-091-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на дружеството.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
РОСИЦА ТОТКОВА