

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ БП-47****от 27.12.2024 г.****КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 27.12.2024 г., като разгледа заявление с вх. № Е-14-24-9 от 24.10.2024 г. за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., подадено от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-14-24-9 от 24.10.2024 г. от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 8 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-316 от 31.10.2024 г. е назначена работна група, която да извърши анализ на представените от дружеството данни в бизнес плана, относно производствените, ремонтните и инвестиционните програми за периода 2025 г. - 2029 г., както и анализ на отчетните и прогнозните финансово-икономически резултати, структурата на капитала, размера и начина на финансиране на предвидените инвестиции и анализ на изготвените прогнози за цените на енергията и/или предоставяните услуги.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени неточности и пълноти. В тази връзка с писмо с изх. № Е-14-24-9 от 01.11.2024 г. на КЕВР, от дружеството е изисквана следната допълнителна информация и документи:

1. Заявление за одобряване на бизнес план „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за периода 2025 г. - 2029 г., съдържащ реквизитите, посочени в чл. 13, ал. 1 от Наредбата, след неговото одобрение от Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД - упражняващ правото на едноличен собственик на капитала на дружеството.

2. Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, в изпълнение на чл. 3, ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, по образец към заявление за одобряване на бизнес план.

3. Становище на дружеството, в което да е посочено дали първоначално и допълнително представените документи и информация към заявлението за одобряване на бизнес план на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за периода от 2025 г. до 2029 г., съдържат защитена по закон информация и ако съдържат такава да се посочи обхвата на информацията, съставляваща защитена, основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който може да бъде засегнат при нейното разкриване.

С писмо към вх. № Е-14-24-09 от 15.11.2024 г. дружеството е представило изисканата информация.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, Комисията приема за установено следното:

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 106513772, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй 3320.

Регистрираният капитал на дружеството възлиза на 1 744 584 890 лв. и е разпределен в 1 744 584 890 бр. обикновени поименни акции с номинална стойност на една акция 10,00 лв. Дружеството е с едностепенна система на управление и се ръководи от 5 членен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителния директор Иван Тодоров Андреев.

Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Предметът на дейност на дружеството е: използване на ядрена енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво, инвестиционна дейност, строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електро и топлопроизводството, продажба на електроенергия на високо и средно напрежение и на топлоенергия, експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци.

За да осъществява тези дейности, дружеството притежава изискуемите от Закона за енергетиката лицензии, съответно:

- Лицензия № Л-049-03 от 11.12.2000 г. за дейността: „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена за срок от 30 години.
- Лицензия № Л-050-05 от 11.12.2000 г. за дейността: „пренос на топлинна енергия“, издадена за срок от 30 години.
- Лицензия № Л-216-15 от 18.12.2006 г. за дейността: „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от 10 години. С решение на КЕВР № И1-Л-216 от 16.12.2016 г. срокът на лицензията е удължен с 10 години, считано от 18.12.2016 г.

С решение № БП-18 от 26.11.2020 г. на Комисията е одобрила предходния бизнес план на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за периода от 2020 г. до 2024 г. включително.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

I. ОТЧЕТИ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРОГРАМИТЕ ОТ БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2020 г. - 2024 г.

I.1. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА

I.1.1. Изпълнение на план за производство и реализация на електрическа енергия
Дружеството е представило подробни отчети за всяка година в периода 2020 г. – 2024 г.

2020 г.

Таблица № 1

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Мярка	План утвърден от КЕВР	Отчет 2020 г.
1	Ел. енергия Бруто	MWh	XXX	XXX
2	Собствени нужди (СН+ПЛОЩАДКА)	MWh	XXX	XXX
3	Продажба по чл. 119, ал.2 (от СН)	MWh	XXX	XXX
4	Собствени нужди фактически (СН)	MWh	XXX	XXX
5	Ел. енергия Нето (ОТПУСНАТА КЪМ ЕЕС)	MWh	XXX	XXX
6	Закупена ел. енергия	MWh	XXX	XXX
7	Реализирана ел. ен. всичко	MWh	XXX	XXX
7.1	Регулиран пазар	MWh	XXX	XXX
7.2	Борса	MWh	XXX	XXX

7.3	Балансиращ пазар	MWh	XXX	XXX
7.4	Доставка ел.енергия по чл. 119, ал.1 и ал.2 от ЗЕ	MWh	XXX	XXX
8	Произведена топлоенергия	MWh	XXX	XXX
9	Собствени нужди	MWh	XXX	XXX
10	Загуби по преноса и техн. р-ди АС	MWh	XXX	XXX
11	Нето производство	MWh	XXX	XXX

Общото количество реализирана електроенергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД през 2020 г. е XXX MWh с почти 2% над актуализираната през м. Август прогноза в бизнес плана. Отчетеният ръст спрямо плана е в резултат от по-ранния пуск на ЯЕБ № 6 след ПГР през м. Октомври.

Съотношението между продажбите в регулираната и не регулирана част на пазара през 2020 г. са съответно XXX/XXX %.

2021 г.

Таблица № 2

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Мярка	План утвърден от КЕВР	Акт.БП	Отчет 2021 г.
1	Ел. енергия Бруто	MWh	XXX	XXX	XXX
2	Собствени нужди (СН+ПЛОЩАДКА)	MWh	XXX	XXX	XXX
3	Продажба по чл. 119, ал.2 (от СН)	MWh	XXX	XXX	XXX
4	Собствени нужди фактически (СН)	MWh	XXX	XXX	XXX
5	Ел. енергия Нето (ОТПУСНАТА КЪМ ЕЕС)	MWh	XXX	XXX	XXX
6	Закупена ел. енергия	MWh	XXX	XXX	XXX
7	Реализирана ел. ен. всичко	MWh	XXX	XXX	XXX
7.1	Ел. енергия Нето - регулиран пазар	MWh	XXX	XXX	XXX
7.2	Борса	MWh	XXX	XXX	XXX
7.3	Балансиращ пазар	MWh	XXX	XXX	XXX
7.4	Доставка ел.енергия по чл. 119, ал.1 и ал.2 от ЗЕ	MWh	XXX	XXX	XXX

Общото количество реализирана електроенергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД през 2021 г. е с почти XXX% над актуализираната прогноза в бизнес плана. Ръстът спрямо плана е в резултат от по-краткия престой на ЯЕБ № 6 за ПГР.

Съотношението между продажбите в регулираната и не регулирана част на пазара през 2021 г. (съответно XXX/XXX%) се запазва на нивото от предходната година.

2022 г.

Таблица № 3

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Мярка	План утвърден от КЕВР	Акт.БП	Отчет 2022 г.
1	Ел. енергия Бруто	MWh	XXX	XXX	XXX
2	Собствени нужди (СН+ПЛОЩАДКА)	MWh	XXX	XXX	XXX
3	Продажба по чл. 119, ал.2 (от СН)	MWh	XXX	XXX	XXX
4	Собствени нужди фактически (СН)	MWh	XXX	XXX	XXX
5	Ел. енергия Нето (ОТПУСНАТА КЪМ ЕЕС)	MWh	XXX	XXX	XXX
6	Закупена ел. енергия	MWh	XXX	XXX	XXX
7	Реализирана ел. ен. всичко	MWh	XXX	XXX	XXX
7.1	Ел. енергия Нето - регулиран пазар	MWh	XXX	XXX	XXX
7.2	Борса	MWh	XXX	XXX	XXX
7.3	Балансиращ пазар	MWh	XXX	XXX	XXX

7.4	Доставка ел.енергия по чл. 119, ал.1 и ал.2 от 3Е	MWh	XXX	XXX	XXX
-----	---	-----	-----	-----	-----

Общото количество реализирана от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД електроенергия през 2022 г. е с XXX% по-малко от целевата стойност. По-малкият размер на реализацията е в резултат от заниженото производство от блок 6 през четвърто тримесечие.

Доставките по регулирани цени са в рамките на планираните, с ръст от XXX% спрямо 2021 г. в резултат на определената по-голяма квота от КЕВР.

2023 г.

Таблица № 4

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Мярка	План утвърден от КЕВР	Акт.БП	Отчет 2023 г.
1	Ел. енергия Бруто	MWh	XXX	XXX	XXX
2	Собствени нужди (СН+ПЛОЩАДКА)	MWh	XXX	XXX	XXX
3	Продажба по чл. 119, ал.2 (от СН)	MWh	XXX	XXX	XXX
4	Собствени нужди фактически (СН)	MWh	XXX	XXX	XXX
5	Ел. енергия Нето (ОТПУСНАТА КЪМ ЕЕС)	MWh	XXX	XXX	XXX
6	Закупена ел. енергия и недостиг балансиращ пазар	MWh	XXX	XXX	XXX
7	Реализирана ел. ен. всичко	MWh	XXX	XXX	XXX
7.1	Ел. енергия Нето - регулиран пазар	MWh	XXX	XXX	XXX
7.2	Борса	MWh	XXX	XXX	XXX
7.3	Балансиращ пазар	MWh	XXX	XXX	XXX
7.4	Доставка ел.енергия по чл. 119, ал.1 и ал.2 от 3Е	MWh	XXX	XXX	XXX

Общото количество реализирана електроенергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД през 2023 г. е XXX MWh с 2% по-малко спрямо същия период на 2022 г. и не се отклонява съществено от прогнозираното по бизнес план.

Доставките на електроенергия по регулирани цени и месечните квоти, определяни от КЕВР, са с XXX% повече спрямо 2022 г. Това рефлектира съответно в намаляване на количествата за свободен пазар. Продажбите в регулираната част на пазара през 2023 г. съставляват XXX% от общо реализирания обем. По-големият им дял е характерен за първо шестмесечие, поради традиционно завишеното потребление на бита в зимни условия, и в общ обем е с XXX% повече от предходната година. Съгласно Решение на КЕВР № Ц-14 от 30.06.2023 г., квотата за новия регулаторен период е намалена спрямо предходния от 4 993 200 MWh на 3 942 000 MWh, с характерната и до момента помесечна неравномерност. Особеност представлява вменената доставката на допълнително количеството от XXX MWh за периода март – юни 2024 г., възложено на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за обезпечаване работата на ПАВЕЦ в помпен режим.

I.1.2. Изпълнение на план за производство и реализация на топлинна енергия

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД извършва производство, пренос и продажба на топлоенергия с топлоносител гореща вода, съгласно издадените лицензии от КЕВР.

Произвежданата в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД топлинна енергия се реализира по цени, регулирани от КЕВР.

2020 г.

Таблица № 5

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Мярка	План утвърден от КЕВР	Отчет 2020 г.
1	Произведена топлоенергия	MWh	XXX	XXX

2	Собствени нужди	MWh	XXX	XXX
3	Загуби по преноса и техн. р-ди АС	MWh	XXX	XXX
4	Нето производство	MWh	XXX	XXX

Основната причина за по-неблагоприятните отчетни данни за 2020 г. в сравнение с плана е топлата зима и съответно намалено потребление на ТЕ.

Съобразно с нуждите от топлоенергия в града и на площадката, произведеното количество ТЕ през 2020 г. е XXX MWh.

Размерът на потреблението на ТЕ в технологичните обекти на площадката на централата (собствени нужди), свързани с обезпечаване на електропроизводството е XXX% от произведената топлоенергия.

Доставената енергия при крайните потребители през 2020 г. е под очакваното количество.

2021 г.

Производството на ТЕ през 2021 г. е XXX MWh.

През годината нетното производство е над прогнозното ниво в резултат на отчетен ръст в потреблението на ТЕ в стопански обекти на площадката на централата.

Таблица № 6

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Мярка	План утвърден от КЕВР	Акт.БП	Отчет 2021 г.
1	Произведена топлоенергия	MWh	XXX	XXX	XXX
2	Собствени нужди	MWh	XXX	XXX	XXX
3	Загуби по преноса и техн. р-ди АС	MWh	XXX	XXX	XXX
4	Нето производство ТЕ	MWh	XXX	XXX	XXX

2022 г.

През 2022 г. дружеството е произвело XXX MWh топлинна енергия, със XXX% по-малко от производството за 2021 г. Общото количество консумирана топлоенергия на площадката и в гр. Козлодуй е XXX MWh, което е с XXX% под отчетените в предходната година, в резултат на намаленото потребление, поради по-благоприятни климатични условия.

Таблица № 7

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Мярка	План утвърден от КЕВР	Акт.БП	Отчет 2022 г.
1	Произведена топлоенергия	MWh	XXX	XXX	XXX
2	Собствени нужди	MWh	XXX	XXX	XXX
3	Загуби по преноса и техн. р-ди АС	MWh	XXX	XXX	XXX
4	Нето производство ТЕ	MWh	XXX	XXX	XXX

2023 г.

Таблица № 8

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Мярка	План утвърден от КЕВР	Акт.БП	Отчет 2023 г.
1	Произведена топлоенергия	MWh	XXX	XXX	XXX
2	Собствени нужди	MWh	XXX	XXX	XXX
3	Загуби по преноса и техн. р-ди АС	MWh	XXX	XXX	XXX

4	Нето производство ТЕ	MWh	XXX	XXX	XXX
---	----------------------	-----	-----	-----	-----

Произведената ТЕ от бойлерната установка на ЯЕБ № 5 през 2023 г. е XXX MWh, с XXX% по-малко в сравнение със същия период на 2022 г. и с почти XXX% под прогнозата. Нетното производство (отчетената консумация от крайни клиенти) е намаляло в сравнение с 2022 г. и е също под прогнозата.

II.1. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНА ПРОГРАМА

За обезпечаване на работоспособността на съоръженията на ядрените енергоблокове и в общостанционните обекти ежегодно, по предварително планиран график, дружеството е изпълнило редица ремонтни дейности, които са съобразени с технологичните условия, заводските изисквания, изискванията на технологичните регламенти за безопасна експлоатация и лицензионните задължения.

През периода 2020 г. - 2024 г. дружеството е изпълнило основните дейности, предвидени в ремонтната програма съгласно планирания график и в съответствие с лицензионните задължения на дружеството за експлоатация на ядрените съоръжения:

2020 г.

Планираните дейности по поддръжка и ремонт на основното и спомагателното оборудване през 2020 г. дружеството е изпълнило в необходимия обем и с нужното качество.

Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2020 г. е на стойност XXX млн. лв., в т.ч.: XXX млн. лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер (основни ремонти, подмяна на основни/значими резервни части), което представлява XXX% изпълнение от годишния план за 2020 г. (XXX млн. лв.).

2021 г.

Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2021 г. е на стойност XXX млн. лв., в т.ч. : XXX млн. лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер.

Извършените разходи с най-голям дял в ремонтната програма са за изпълнение на следните ремонтни мероприятия:

- Ремонт на общостанционно оборудване - XXX млн. лв.;
- Техническо обслужване – XXX млн. лв.;
- Сервизно обслужване на апаратура – XXX млн. лв.;
- Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари – XXX млн. лв.;
- Техническо обслужване и ремонт на системи и оборудване произведени, доставени и инсталирани от XXX и XXX НА ОРУ, БПС и 5 и 6 ЕБ – XXX млн. лв.

2022 г.

Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2022 г. е на стойност XXX млн. лв., в т.ч.: XXX млн. лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер.

Извършените разходи с най-голям дял в ремонтната програма са за изпълнение на следните ремонтни мероприятия:

- Ремонт на общостанционно оборудване – XXX млн. лв.
- Техническо обслужване и ремонт на системи и оборудване - XXX млн. лв.;
- Сервизно обслужване на апаратура – XXX млн. лв.;
- Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари – XXX млн. лв.;
- Ремонт системи СКУ – XXX млн. лв.;
- Ремонт оборудване 1 и 2 контур – XXX млн. лв.;

- Техническо обслужване – XXX млн. лв.

2023 г.

Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2023 г. е на стойност XXX млн. лв., в т.ч.: XXX млн. лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер.

Извършените разходи с най-голям дял в ремонтната програма са за изпълнение на следните ремонтни мероприятия:

- Ремонт на общостанционно оборудване – XXX млн. лв.;
- Сервизно обслужване на апаратура – XXX млн. лв.;
- Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари – XXX млн. лв.;
- Ремонт системи СКУ – XXX млн. лв.;
- Техническо обслужване и ремонт на системи и оборудване – XXX млн. лв.;
- Ремонт оборудване 1 и 2 контур – XXX млн. лв.

Неизпълнението на първоначално планираните ремонтни разходи в пълен обем се дължи на следните основни причини:

- преразпределение на обемите за изпълнение в рамките на по-дългосрочни договори;
- ценови разлики между планираните за изпълнение дейности и сключените договори;
- забавяне при провеждане на процедури за възлагане на обществени поръчки;
- планиране на процедурите, несъобразено с крайните срокове по действащи договори;
- забавяне при изготвяне на Технически задания, което води до забавяне реализирането на процедурите за възлагане на обществени поръчки по ЗОП и прехвърляне изпълнението им в следващ отчетен период;
- отпаднала необходимост от определени дейности;
- усложнен разрешителен режим за стартиране на процедури за възлагане на обществени поръчки на стойност над XXX хил. лв., съгласно Устава на дружеството и Правила на едноличния собственик на капитала „БЕХ“ ЕАД.

III.1. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА

За поддържане на ядрените енергийни мощности в съответствие със съвременните изисквания за безопасност, надеждност и ефективност, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изпълнило редица инвестиционни дейности.

През 2020 г. отчетените инвестиционни разходи възлизат на XXX млн. лв., спрямо актуализирания за същия период инвестиционен план в размер на XXX млн. лв. (XXX %).

Над XXX % от общо отчетените инвестиционни разходи са за изпълнение на мерки, свързани с безопасността, надеждността и ефективността при експлоатацията на блокове 5 и 6 и подобряване работата на съоръженията и оборудването за осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове. Наред с тези значими мерки дружеството е изпълнило и други инвестиционни дейности за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност.

Дружеството е посочило, че значителна част от изпълнените мероприятия по инвестиционната програма през отчетния период са за дейности, осигуряващи дългосрочна експлоатация (ДСЕ) на блокове 5 и 6 на АЕЦ “Козлодуй” ЕАД, като отчетените инвестиционни разходи, свързани с този проект са в размер на XXX млн. лв.

Средствата, които дружеството е инвестирало за мероприятията от проекта за повишаване на проектната мощност на блокове 5 и 6 до XXX % са общо в размер на XXX млн. лв. Вложените средства за разходи по мероприятията, свързани с лицензионни условия и

мерки, произтичащи от експлоатационния опит, извършени проверки или изисквания на нормативни документи, имащи отношение към безопасността са в размер на XXX млн. лв.

През 2020 г. дружеството е вложило XXX млн. лв. за изпълнени дейности, свързани с поддръжка на основни и спомагателни съоръжения, както и за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност.

Стойността на въведените в действие дълготрайни активи (ДА) през отчетния период е в размер на XXX млн. лв. при планирани XXX млн. лв.

2021 г.

Изпълнението на инвестиционната програма на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за 2021 г. е в размер на XXX млн. лв., при актуализиран план XXX млн. лв.

По видове дейности извършените разходи за придобиване на дълготрайни активи са разпределени както следва:

- за строително-монтажни работи (СМР) – XXX млн. лв.;
- за машини и съоръжения (МиС) – XXX млн. лв.;
- за проектно-проучвателни работи (ППР) – XXX млн. лв.;
- други разходи – XXX хил. лв.

С над XXX% от общо отчетените инвестиционни разходи дружеството е финансирало изпълнението на мерки, свързани с безопасността, надеждността и ефективността при експлоатацията на 5 и 6 блок и подобряване на работата на съоръженията и оборудването за осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове.

Останалата част обхваща инвестиционни разходи за поетапното изпълнение на мерки, свързани с енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност с насоченост към постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление; мероприятия за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност и мерки за поддържане и непрекъснато повишаване нивото на физическата защита и контрол на достъпа на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

След успешното приключване на Проекта за продължаване на срока на експлоатация на двата блока и подновяването на лицензиите им за експлоатация в атомната централа е приет План за управление на дейностите в периода на дългосрочна експлоатация на 5 и 6 блок. В документа е предвидено изпълнение на технически мероприятия по конструкции, системи и компоненти, както и мерки, възникнали във връзка с изтичане на срока на експлоатация на основно оборудване и системи. Общо вложените средства през 2021 г. по мероприятия от инвестиционния план за обезпечаване на ДСЕ на блокове 5 и 6 възлизат на стойност XXX млн. лв.

Общо вложените средства през 2021 г. за разходи по мероприятия, свързани с лицензионни условия, изисквания на нормативни документи и дейности, насочени към повишаване на безопасността, са в размер на XXX млн. лв. Всички мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността в атомната централа дружеството изпълнява в съответствие с изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия и при спазване на условията в лицензиите и разрешенията, издадени от оторизираните надзорни и контролни органи.

Вложените средства през 2021 г. за мероприятия от ИП, свързани с работа на повишено ниво на топлинната мощност на блокове 5 и 6 общо са XXX млн. лв.

За изпълнени дейности по инвестиционната програма, свързани с поддръжка на основни и спомагателни съоръжения, както и за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност дружеството е отчело XXX млн. лв.

Общо стойността на въведените в действие дълготрайни активи през годината е XXX млн. лв., което представлява (XXX%) изпълнение на актуализирания за същия период инвестиционен план, изменение 1 в размер на XXX млн. лв.

2022 г.

Изпълнението на инвестиционната програма на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е в размер на XXX млн. лв., при актуализиран план XXX млн. лв. Значителна част от разходите (над XXX%) са за изпълнени инвестиционни мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, за подобряване работата на съоръженията и оборудването във връзка с осигуряване на дългосрочна експлоатация (ДСЕ) на ядрените енергийни блокове и надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност на блоковете до XXX%.

Останалата част обхваща инвестиционни разходи за поетапното изпълнение на мерки, свързани с енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност с насоченост към постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление; мероприятия за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност и мерки за поддържане и непрекъснато повишаване нивото на физическата защита и контрол на достъпа на площадката на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Общо вложените средства през 2022 г. за разходи по мероприятия, оценени като мерки, повишаващи безопасността на централата, невлизащи в обхвата на действащите програми, свързани с ядрена безопасност, радиационна защита, пожарна безопасност, аварийна готовност, физическата защита и околна среда или изисквания на нормативни документи са в размер на XXX млн. лв.

Вложените средства през 2022 г. за обезпечаване на дългосрочната експлоатация (ДСЕ) на 5 и 6 блок са в размер на XXX млн. лв. Вложените средства през 2022 г. за мероприятия от ИП, свързани с работа на повишено ниво на топлинната мощност на блокове 5 и 6 общо са в размер на XXX млн. лв. За поддръжка на основни и спомагателни съоръжения, както и за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти подпомагащи производствената дейност, по Инвестиционната програма през 2022 г. дружеството е вложило XXX млн. лв.

Стойността на въведените в действие дълготрайни активи през годината е XXX млн. лв.

2023 г.

През 2023 г. по Инвестиционна програма дружеството е инвестирало общо XXX млн. лв., осигурени със собствено финансиране, спрямо актуализиран план за инвестиции – XXX млн. лв. (XXX%). Стойността на въведените в действие дълготрайни активи през годината е XXX млн. лв., при планирани по Бизнес програма XXX млн. лв. (XXX%).

Значителна част от разходите XXX (%) са за изпълнени инвестиционни мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, инвестиционни дейности за реконструкции и модернизации на основни и спомагателни съоръжения и оборудване за осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове, както и за обезпечаване надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност на блоковете.

Дейности, включени в интегрираните програми за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок, осигуряващи дългосрочната им експлоатация (ДСЕ).

Дружеството е отчело вложени средства през 2023 г. за обезпечаване на дългосрочната експлоатация на 5 и 6 блок в размер на XXX млн. лв., от които с най-голям дял са отчетени за следните дейности:

- XXX млн. лв. за доставка на пневмоцилиндри за локализиращи пневмоарматури на 5 и 6 блок за замяна на оборудване с ново, отговарящо на изисквания за сеизмика и клас по безопасност;

- XXX млн. лв. за дейности свързани с мигриране на компютърна информационно управляваща система (КИУС) Ovation на 5 и 6 блок в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към най-ново поколение платформа Ovation, включваща и интегриране на система за визуална индикация на параметрите за безопасност (СВИПБ-SPDS), симптомно ориентирани аварийни инструкции (СОАИ) и частична модернизация на ПМС-1000;

- XXX млн. лв. за внедряване на решения за защита от кибератаки, обхващаща всички системи базирани на платформа Ovation на територията на ЕП-2 – КИУС Ovation 5ЕБ, КИУС Ovation 6ЕБ и СКУ Ovation СКЗ;

- XXX млн. лв. за доставка и монтаж на акумулаторни батерии, монтирани на 5 и 6 ЕБ и ОСК 5 и 6 блок и др.

Мероприятия за обезпечаване на надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност.

През 2023 г. дружеството е завършило всички дейности по договор за модернизиране на апаратурата за контрол на неутронния поток (АКНП) на 5 и 6 ЕБ, което да доведе до повишаване на безопасността и обезпечаване на надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ на мощност XXX% (работа на повишена мощност), повишаване на точността, бързодействието и надеждността на контрола на състоянието на активната зона. Вложените средства са XXX млн. лв.

Мероприятия, произтичащи от експлоатационния опит, извършени проверки или изисквания на нормативни документи.

Общо вложените средства през 2023 г. за разходи по мероприятия, оценени като мерки, повишаващи безопасността на централата, извън обхвата на интегрираните програми, свързани с ядрена безопасност, радиационна защита, пожарна безопасност, аварийна готовност, физическата защита и околна среда или изисквания на нормативни документи са в размер на XXX млн. лв. Изпълнени дейности с по-голямо финансиране:

- XXX млн. лв. за доставка на 10 броя чохла за транспорт и съхранение на ОЯГ от ВВЕР-1000;

- XXX млн. лв. за модернизация на системата за възбуждане на 9,10GQ. С цел осигуряване на експлоатационната надеждност и разполагаемост на системата за възбуждане на турбогенераторите на 5 и 6 ЕБ дружеството е заменило съществуващата апаратура с нова, съвременна и надеждна, с възможност за самодиагностика, визуализация, архивиране и показване на трендове;

- XXX млн. лв. за изпълнени дейности свързани с модернизация на две системи за вихровотоков контрол;

- XXX млн. лв. за обосноваване безопасността и изменения в конструкции, системи и компоненти при преминаване към нов тип ядрено гориво.

Инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктура

За поддръжка на основни и спомагателни съоръжения, както и за осигуряване на нормална работа на общостанционните обект и подпомагащи производствената дейност, са вложени XXX млн. лв.

II. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2025 г. - 2029 г.

II.1. ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА

Изпълнението на мероприятията по инвестиционната програма (ИП) на дружеството е една от предпоставките за гарантиране сигурността и безопасната експлоатация на атомната електроцентрала като надежден доставчик на електроенергия и разполагаема мощност.

Основен приоритет в инвестиционната програма на дружеството е изпълнение на мероприятия, произтичащи от изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), действащите лицензи за експлоатация на 5 и 6 блок и мерки, предвидени в интегрираните програми за подобряване и непрекъснато повишаване на нивото на безопасност в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Реализирането им ще осигури дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове и ще обезпечи доставки на оборудване, което е с дълъг срок на производство, с цел намаляване риска от продължителни престои при възникване на необходимост от аварийни ремонти, както и предотвратяване на непредвиден престой, свързан с плановите годишни ремонти.

В стратегически план целта е да се гарантира ядрената безопасност и сигурността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, както и радиационната защита, и опазването на околната среда при експлоатацията на енергийните блокове и спомагателните съоръжения, съобразно изискванията на приложимата нормативна уредба.

Разходите за инвестиционни дейности през последните пет години и актуализираните данни за 2024 г. по Бизнес програма 2024 г. – 2028 г. – Изменение 1, одобрена от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД с Решение № 14.1. от Протокол № 98-2024 от 10.10.2024 г., са както следва:

Таблица № 9

Година	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	Актуализиран план 2024 г., Изменение 1
План, млн. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Отчет, млн. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	очаквано изпълнение - XXX
% на изпълнение	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

За 2025 г. е одобрена инвестиционна програма на дружеството в размер на XXX млн. лв. собствено финансиране.

Съществен дял от планираните инвестиции през 2025 г. - 2029 г. (XXX%) са предвидени за повишаване на безопасността в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, за подобряване работата на съоръженията и оборудването във връзка с осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове над проектния им ресурс и надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност на блоковете.

Продължава и поетапното изпълнение на мерки, свързани с повишаване на енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност, с оглед постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление, както и инвестиции на дружеството за реализиране на енергоспестяващи дейности.

Значима разходна част от инвестициите за периода 2025 г. - 2029 г. са свързани с поддържане и непрекъснато повишаване нивото на физическата защита и изпълнение на мерки за контрол на достъпа на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД - проектиране и системно модернизиране на софтуера на системата за контрол на достъпа поради изтичащ

технологичен ресурс; подобряване на надеждната работа на локална система за ранно предупреждение и оповестяване; изграждане на оградни съоръжения и технически системи за сигурност и др.

В таблицата са представени инвестиционните намерения по АЕЦ обекти:

Таблица № 10

Инвестиционен обект	2025 г.	Структура %	2026 г.	Структура %	2027 г.	Структура %	2028 г.	Структура %	2029 г.	Структура %
ВСИЧКО ЗА АЕЦ	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%
АЕЦ "Козлодуй" 5 и 6 блок	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%
Хранилище за отработено гориво	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%
Открита разпределителна уредба	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	17,0%	XXX	XXX %
Брегова помпена станция	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	0,6%	XXX	XXX %
Учебно - тренировъчен център	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	2,1%	XXX	XXX %
Общостанционни обекти	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	8,7%	XXX	XXX %
Обекти - Топлоснабдяване	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	0,0%	XXX	XXX %
Обекти, свързани с допълнителна стопанска дейност	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	0,0%	XXX	XXX %
Физическа защита в АЕЦ "Козлодуй"	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	XXX%	XXX	10,0%	XXX	XXX %

II.2. ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА

II.2.1. Производство на електрическа енергия

Производственият план за 2025 г. се базира на координиран с ЕСО ЕАД график за натоварване и ремонтна програма на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, изготвени и актуализирани по реда на разпоредбите на Правила за управление на ЕЕС (ПУЕЕС), както и на отчетни данни за първо деветмесечие на текущата година. През останалата част на периода се предвижда работа на блоковете с оптимално натоварване.

Плановият престой на 5ЯЕБ за ПГР и презареждане през 2024г. е с продължителност 36,33 календарни дни.

Плановият престой за ПГР и презареждане на 6ЯЕБ е съгласуван надлежно по реда на Наредба № РД-16-57/2008 г. за дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби, и е с очаквана продължителност не повече от 42 календарни дни.

Плановите престои за ПГР и презареждане и експлоатационните режими на работа на блоковете за останалата част от периода са съгласно предвидените ремонтни дейности и са както следва:

Таблица № 11

Година	Блок	Експлоатационни режими и основни дейности
2024 г.	ЯББ № 6	Работа на оптимална мощност, ПГР = 42 дни
2025 г. - 2029 г.	ЯЕБ № 5	Работа на оптимална мощност, ПГР = 40 дни
	ЯББ № 6	Работа на оптимална мощност, ПГР = 40 дни

При подготовка на производствения план са отчетени следните фактори:

- ЯЕБ работят с оптимален товар, с мощностен ефект в края на всяка горивна кампания. Отражено е сезонното колебание на мощността, влияние на климатичните фактори, необходимост от технологични изпитания при пускови операции и др.;

- размерът на собствените нужди е съгласно съответните режими на работа.

- предвидени ремонтни дейности, подмяна и модернизация на основно оборудване.

При дългосрочно планиране на цялостната дейност на дружеството е необходимо да се вземат предвид планираните експлоатационни режими на блоковете, отчетните данни за деветмесечието на 2024 г. и да се очертаят възможните, реално постижимите и неблагоприятните сценарии (съответно оптимистичен, реалистичен и песимистичен), с отчитане на предизвикателствата пред производството и реализацията на електроенергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

С оглед определяне на целеви и гранични параметри за различните варианти на прогнози се използват следните коефициенти:

- К над. и еф.5(6) = 1,00, К запас = 0,00 - оптимистичен вариант: без съществени отклонения в работата на ЯЕБ (0 % принудена неготовност, 0% запас за непредвидени престои за поддръжка извън ПГР), с отразяване на сезонното колебание на мощността и необходимост от технологични изпитания при пускови операции след ПГР;

- К над. и еф. 5(6) = 0,99, К запас = 0,01 - реалистичен вариант: минимални отклонения в работата на ЯЕБ (1 % принудена неготовност, 1% запас за престои извън ПГР, 1% запас за пускови изпитания, 1% запас за климатични фактори);

- К над. и еф. 5(6) = 0,97, К запас = 0,03 - песимистичен вариант за периода ноември - март включително, 2024 – 2028 г.: съществени отклонения в работата на ЯЕБ (3% принудена неготовност, 3 % запас за престои извън ПГР, 3%- влияние на климатичните условия);

- К над. и еф. 5(6) = 0,95, К запас = 0,05 - песимистичен вариант за периода април - октомври включително, 2024 – 2028 г.: съществени отклонения в работата на ЯЕБ (5% принудена неготовност, 5% запас за престои извън ПГР, 5% запас за пускови операции след ПГР, 5%- влияние на климатичните условия).

Климатичните промени в световен мащаб, както и изпитанията, които тази тенденция поставя пред ядрената енергетика и устойчивостта на електроенергийните системи не са за пренебрегване и в бъдеще следва да намират своето място в планирането. Изменението на климата ще засегне всички аспекти на енергийния сектор.

След навлизане на 5 и 6 ЯЕБ в дългосрочна експлоатация съответно през 2017 г. и 2021 г., стареенето на КСК увеличава вероятността от откази на оборудването, което води до промяна на съществуващи процедури, поради което е необходим консервативен подход при прогнозиране и планиране на производството от тях, с цел осигуряване на функциите на безопасност на КСК съгласно най-добрите практики на МААЕ.

Производственият план за следващия петгодишен период при реалистичен сценарий за развитие (с 1% запас за непредвидени отклонения) е както следва:

Таблица № 12

Параметър	Разм/т	2025 г. план	2026 г. план	2027 г. план	2028 г. план	2029 г. план
Бр. произв. - 5 бл.	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Бр. произв. - 6 бл.	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Бр. произв. АЕЦ	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
СНр - 5 бл.	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
СНр - 6 бл.	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
СНр АЕЦ	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нето - 5 бл. (ЕЕС)	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нето - 6 бл. (ЕЕС)	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нето АЕЦ (ЕЕС)	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Доставки - чл. П9.ал.2,1	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

СНр АЕЦ - Факт	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нето факт АЕЦ	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

II.2.2. Производство на топлинна енергия

За следващия петгодишен период се очакват следните параметри на топлопроизводството в MWh:

Таблица № 13

Параметър	2025 г. – 2029 г. план
ТЕ - производство	XXX
ТЕ за СН	XXX
ТЕ отпусната към преноса	XXX

II.2.3. Обезпечаване на производствената програма със СЯГ

Необходимото гориво за обезпечаване на описаните по-горе експлоатационни режими и производствени параметри съобразно с прогнозните разчети на неутронно-физичните характеристики на активните зони е както следва:

Таблица № 14

Година	Блок	Планирани зарядки
2025 г. – 2029 г.	ЯЕБ №5	42 касети RWFA за 2025 г. 49 касети RWFA за 2026 г. 42 касети RWFA за 2027 г. 42 касети RWFA за 2028 г. 42 касети RWFA за 2029 г.
	ЯЕБ №6	42 касети ТВСА-12 за 2025 г. 42 касети ТВСА-12 за 2026 г. 42 касети ТВСА-12 за 2027 г. 42 касети ТВСА-12 за 2028 г. 42 касети ТВСА-12 за 2029 г.

Прогнозата за обезпечаване на производствената програма със СЯГ е съгласно условията по сключено допълнение към действащия договор с XXX за периода 2020 г. - 2025 г., договор за фабрикация и доставка на касети RWFA с XXX и в съответствие с изискванията на ЕВРАТОМ агенция по доставките (ESA) за диверсифициране на доставките на СЯГ. Първата доставка на СЯГ по договора за фабрикация и доставка на касети с XXX, се очаква в края на 2026 г., а зареждането на касети от този доставчик се планира след 2030 г.

II.2.4. Управление на ОЯГ

Политиката на България в областта на управлението на ОЯГ и РАО е определена основно в Закона за безопасно използване на ядрената енергия, Закона за опазване на околната среда и наредбите по тяхното прилагане. Задълженията на всички ангажирани участници в процеса са определени в Национална програма за управление на РАО и ОЯГ - Актуализирана стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030 г.

При избора на стратегия за управление на ОЯГ са отчетени фактори като:

- осигуряване на безопасната и непрекъснатата експлоатация на ядрените съоръжения чрез осигуряване на достатъчно свободни места за ОЯГ, генерирано при тяхната работа;
- осигуряване на необходимите финансови средства за управлението на ОЯГ;
- непрехвърляне на отговорността за вземане на решения за управление на ОЯГ върху бъдещите поколения.

Към момента ОЯГ се генерира единствено от експлоатацията на блокове 5 и 6 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като не съществуват местни заводи за конверсия, обогатяване и производство на ядрено гориво, както и за преработката му.

Тъй като българската държава не разполага с възможности за реализация на пълен ядрено-горивен цикъл, националната политика и прилаганата практика при управление на ОЯГ е свързана със съхранение на отработеното гориво на площадката на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в басейните за отлежаване на касетите (БОК) за ОЯГ от ВВЕР-1000, хранилище за съхранение на ОЯГ - ХОГ от "мокър тип", както за ОЯГ от ВВЕР-1000, така и за ОЯГ от ВВЕР-440 и хранилище за сухо съхранение на ОЯГ (ХССОЯГ) за ОЯГ от ВВЕР-440.

И към настоящия момент продължава да се изпълнява избраната стратегия за транспортиране на минимум XXXt ТМ годишно ОЯГ от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за технологично съхранение и преработване.

Транспортирането на ОЯГ от блоковете на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за технологично съхранение и преработка се извършва на базата на дългосрочни търговски договори, нотифицирани и одобрени от Евратом агенцията по доставките през 2007 г., чийто срок на действие изтича след връщането на последната отработена касета.

За продължаване изпълнението на избраната стратегия за транспортиране на минимум XXXt ТМ годишно ОЯГ от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е подписано рамково допълнение № 19, съподписано от XXX, с което е договорено извозването на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 до края на 2023 г.

Първият транспорт на 96 касети беше осъществен през месец декември 2020 г., а в периода април-юни 2021г. са реализирани два транспорта на 192 касети.

В периода 2022 г. - 2024 г. в следствие на усложнената обстановка в Украйна и Черно море, руския компетентен орган, Федералната служба за технически и експортен контрол (ФСТЕК) не издава лицензия на XXX за внос на ОЯГ в Руската Федерация и поради това транспорт на ОЯГ не е извършван през тези три години. С оглед на последното се подготвя проект на Допълнително споразумение №3 към Допълнение №19-3, с което двата последни превоза на 118 касети по рамковото допълнение №19 да бъдат изпълнени в периода 01.01.2025 + 31.12.2026 г. Общото количество ТМ, което ще бъде извозено по това рамково допълнение е ~ XXX t.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е подписал и рамково допълнение №20 към договора с XXX за превоз, технологично съхранение и преработка на касети ОЯГ от ВВЕР-440. Допълнението е съподписано от XXX на 01.08.2022 г. По него се предвижда извозването на 1268 касети ОЯГ от ВВЕР-440 (6 транспорта) с обща маса на ТМ ~ 152 t.

През 2023 г. и 2024 г. не е извършван превоз на ОЯГ от ВВЕР-440 поради сложната обстановка в региона. Предвижда се касетите да бъдат извозени след началото на 2026 г.

II.2.5. План за поддържане и повишаване на безопасността

Планът се изготвя в съответствие с изискванията на ЗБИЯЕ, Стратегията за управление на ОЯГ и РАО до 2030 г. на Р България, Виенската конвенция и подзаконовите нормативни актове.

Планират се дейности и ресурси за управление на: ядрената безопасност, радиационната защита, радиоактивните отпадъци, радиоecологичния мониторинг, аварийната готовност, здравословните и безопасни условия на труд и пожарната безопасност.

Ядрена безопасност на ядрените съоръжения

Лицензионна дейност и мерки за повишаване безопасността на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД експлоатира енергийни блокове 5 и 6, Хранилище за отработено ядрено гориво и Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво, съгласно условията на действащи безсрочни лицензни за експлоатация на ядрените съоръжения, издадени по ЗБИЯЕ.

Дейностите, свързани с използване на източници на йонизиращи лъчения (ИЙЛ) и превоз на радиоактивни вещества, се изпълняват от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД съгласно издадените лицензни по ЗБИЯЕ.

Чрез управление „Учебно тренировъчен център“ дружеството извършва специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения и за дейности с ИЙЛ, съгласно условията на издадена по ЗБИЯЕ лицензия за специализирано обучение.

- Използване на енергия от възобновяеми източници, чрез внедряване на нови слънчеви системи за битово горещо водоснабдяване.
- Енергийна ефективност и обновяване на сградния фонд на Дружеството.
- Внедряване енергийно ефективни улично, площадково, фасадно както и промишлено осветление.
- Изграждане на многофамилни ведомствени жилищни сгради в гр. Козлодуй с високи енергийни характеристики и почти нулеви емисии CO₂.
- Реализиране на ново трасе тръбопровода мрежова вода за гр. Козлодуй, с което се повишава проектната мощност на трасето за централизираната топлоснабдителна система към гр. Козлодуй, позволяващо включването на допълнителни консуматори. Резултата е намаляване на изхвърляните вредни емисии и фини прахови частици от домакинствата.
- Поетапна доставка на нови електромобили и електробуси.
- Изграждане на нови зарядни станции за електрически превозни средства, както на територията на централата така и в гр. Козлодуй.
- Реконструкция на склад 009, предназначен за съхранение на отпадъци;
- Извършване на предпроектни проучвания за изграждане на ново депо за отпадъци или разширение на съществуващото.
- Изграждане на продължение на трасето на отвеждащия колектор за пречистени отпадъчни води от дейността на ПОК „Леденика“ до точката на заустване и въвеждане в експлоатация на модулна пречиствателна станция за отпадъчните води от ПОК "Леденика", съгласно предписане на РИОСВ - гр. Враца.

През 2027 г. предстои да се извърши периодичен преглед и оценка на аспектите по отношение на околната среда. Прегледа се извършва веднъж на 3 години и ще завършва с актуализация на Програмата за управление на нерадиационните аспекти по околна среда в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за периода 2028 г. - 2031 г.

II.3. РЕМОНТНА ПРОГРАМА

Ремонтната програма на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изготвена на база дългосрочен график за техническо обслужване и ремонт, с отчитане на лицензионните задължения на Дружеството за експлоатация на ядрени съоръжения и съобразно изискванията на проектната, нормативно-техническата и експлоатационна документация по отношение вида, обема и периодичността на провежданите ремонтни дейности за обезпечаване на проектния работен ресурс на оборудването, с отчитане и на дългосрочната експлоатация на 5 и 6 ядрени енергийни блокове (ЯЕБ).

Целта на ремонтната програма е осигуряване на навременно, качествено и ефективно изпълнение на необходимия обем дейности за управление на стареенето, поддържане изправността и висока надеждност на оборудването (КСК) и гарантиране на безопасната и безаварийна експлоатация на атомната електроцентрала.

II.3.1. Планови годишни ремонти на ЯЕБ (ПГР)

ПГР на ядрените производствени мощности съставляват основната част от ремонтната програма. Тяхната продължителност, посочена в производствения план, е съобразена с планирания обем дейности. По-съществениите дейности, които предстоят да се изпълнят през прогнозния период са:

Таблица № 15

Година	5 ЯЕБ	6 ЯЕБ
2025 г.	Основен ремонт (ОР) на компоненти от реактора (безразрушителен експлоатационен контрол с изваждане на шахтата на вътрешнокорпусните устройства; оглед на вътрешните повърхнини на корпуса на реактора с дистанционни средства и оценка на техническото състояние; металоконтрол (с манипулатор за УЗК/ВТК) на вътрешните повърхнини на корпуса на реактора); - Текущ ремонт (ТР) и вихровотоков контрол (ВТК) на два ПГ; - ОР на 1 бр. и среден ремонт (СР) на останалите 3 бр. ГЦП; - Изпълнение на мерки, произтичащи от реализацията на Проекта за ПСЕ и от действащите програми за управление на стареенето на КСК; - ОР на ЦВН и ТР на 3 броя ЦНН на парна турбина К-1000-60/1500-2; - СР на турбогенератора и СР на възбудителния генератор; СР на силови трансформатори, с оценка на остатъчния ресурс на 1 бр. трансформатор собствени нужди, ОР и СР на ЕД и превантивни ремонти на компоненти от секции и сборки 6,0 и 0,4 кV.	- СР на компоненти от реактора (безразрушителен експлоатационен контрол (АУЗК) на външната повърхност на корпуса и оценка на техническото състояние; подмяна на датчиците за температурен контрол на реактора); - ТР и ВТК на два ПГ; - ОР на 1 бр. и СР на останалите 3 бр. ГЦП; - Изпълнение на мерки, произтичащи от реализацията на Проекта за продължаване срока на експлоатация и от действащите програми за управление на стареенето на КСК; - ОР на цилиндър високо налягане (ЦВН) и ТР на 3 броя ЦНН на парна турбина К-1000-60/1500-2; - СР на турбогенератора и СР на възбудителния генератор; - ОР на 1 брой блочен трансформатор и СР на останалите силови трансформатори, ОР и СР на ЕД и превантивни ремонти на компоненти от секции и сборки 6,0 и 0,4 кV.
2026 г.	- СР на компоненти от реактора (безразрушителен експлоатационен контрол (АУЗК) на външната повърхност на корпуса и оценка на техническото състояние); - ТР и ВТК на два ПГ; - ОР на 1 броя ГЦП и СР на останалите три броя; - Изпълнение на мерки, произтичащи от реализацията на Проекта за продължаване срока на експлоатация и от действащите програми за управление на стареенето на КСК; - ОР на 1 бр. и ТР на 2 броя ЦНН на парна турбина К-1000-60/1500-2; - СР на турбогенератора и СР на възбудителния генератор; - СР на блочни трансформатори, ОР с оценка на остатъчния ресурс на 1 бр. трансформатор собствени нужди-резервно захранване и СР на останалите силови трансформатори, ОР и СР на ЕД и превантивни ремонти на компоненти от секции и сборки 6,0 и 0,4 кV.	ОР на компоненти от реактора (безразрушителен експлоатационен контрол с изваждане на шахтата на вътрешнокорпусните устройства; оглед на вътрешните повърхнини на корпуса на реактора с дистанционни средства и оценка на техническото състояние); - ТР и ВТК на два ПГ; - ОР на 1 брой ГЦП и СР на останалите три броя; - Изпълнение на мерки, произтичащи от реализацията на Проекта за продължаване срока на експлоатация и от действащите програми за управление на стареенето на КСК; - ОР на 1 брой и ТР на останалите 2 броя ЦНН на парна турбина К-1000-60/1500-2; - СР на турбогенератора и СР на възбудителния генератор; - СР на блочни трансформатори и СР на останалите силови трансформатори, ОР и СР на ЕД и превантивни ремонти на компоненти от секции и сборки 6,0 и 0,4 кV.
2027 г.	- СР на компоненти от реактора; - ТР и ВТК на два ПГ; - ОР на 1 брой ГЦП и СР на останалите три броя; - Изпълнение на мерки, произтичащи от реализацията на Проекта за продължаване срока на експлоатация и от действащите програми за	- СР на компоненти от реактора; - ТР и ВТК на два ПГ; - ОР на 1 брой ГЦП и СР на останалите три броя; - Изпълнение на мерки, произтичащи от реализацията на Проекта за продължаване срока на експлоатация и от действащите програми за

	управление на стареенето на КСК; - ОР на 1 бр. и ТР на 2 броя ЦНН на парна турбина К-1000-60/1500-2; - СР на турбогенератора и СР на възбудителния генератор; - СР на блочни трансформатори и СР на останалите силови трансформатори, ОР и СР на ЕД и превантивни ремонти на компоненти от секции и сборки 6,0 и 0,4 kV.	управление на стареенето на КСК; - ОР на 1 брой и ТР на останалите 2 броя ЦНН на парна турбина К-1000-60/1500-2; - СР на турбогенератора и СР на възбудителния генератор; - СР на блочни трансформатори, ОР на 1 бр. трансформатор собствени нужди-резервно захранване и СР на останалите силови трансформатори, ОР и СР на ЕД и превантивни ремонти на компоненти от секции и сборки 6,0 и 0,4 kV.
2028 г.	- СР на компоненти от реактора; - ТР и ВТК на два ПГ; - ОР на 1 брой ГЦП и СР на останалите три броя; - Изпълнение на мерки, произтичащи от реализацията на Проекта за продължаване срока на експлоатация и от действащите програми за управление на стареенето на КСК; - ОР на 1 бр. и ТР на 2 броя ЦНН на парна турбина К-1000-60/1500-2; - ОР (с изваждане на ротора) на турбогенератора и - ОР на възбудителния генератор; - СР на блочни трансформатори и СР на останалите силови трансформатори, ОР и СР на ЕД и превантивни ремонти на компоненти от секции и сборки 6,0 и 0,4 kV.	- СР на компоненти от реактора; - ТР и ВТК на два ПГ; - ОР на 1 брой ГЦП и СР на останалите три броя; - Изпълнение на мерки, произтичащи от реализацията на Проекта за продължаване срока на експлоатация и от действащите програми за управление на стареенето на КСК; - ОР на 1 брой и ТР на останалите 2 броя ЦНН на парна турбина К-1000-60/1500-2; - ОР на турбогенератора и ОР на възбудителния генератор; - СР с оценка на остатъчния ресурс на блочни трансформатори, СР с пълно измерване преди - - ОР на 1 бр. трансформатор собствени нужди и типови СР на останалите силови трансформатори, ОР и СР на ЕД и превантивни ремонти на компоненти от секции и сборки 6,0 и 0,4 kV.
2029 г.	- ОР на компоненти от реактора (безразрушителен експлоатационен контрол с изваждане на шахтата на вътрешнокорпусните устройства; оглед на вътрешните повърхнини на корпуса на реактора с дистанционни средства и оценка на техническото състояние) - ТР и ВТК на два парогенератора (ПГ); - ОР на 1 брой ГЦП и СР на останалите три броя; - Изпълнение на мерки, произтичащи от реализацията на Проекта за продължаване срока на експлоатация и от действащите програми за управление на стареенето на КСК; - ОР на 1 брой и ТР на 2 броя ЦНН на парна турбина К-1000-60/1500-2; - СР на турбогенератора и СР на възбудителния генератор; - СР на блочни трансформатори и СР на 2 бр. ТСН, ОР и СР на ЕД и превантивни ремонти на компоненти от секции и сборки 6,0 и 0,4 kV.	- СР на компоненти от реактора (безразрушителен експлоатационен контрол (АУЗК) на външната повърхност на корпуса и оценка на техническото състояние); - ТР и ВТК на два ПГ; - ОР на 1 брой ГЦП и СР на останалите три броя; - Изпълнение на мерки, произтичащи от реализацията на Проекта за продължаване срока на експлоатация и от действащите програми за управление на стареенето на КСК; - ОР на ЦВН и ТР на 3 броя ЦНН на парна турбина К-1000-60/1500-2; - СР на турбогенератора и СР на възбудителния генератор; - СР на блочни трансформатори, ОР на 1 бр. и - - СР на 1 бр., ОР и СР на ЕД и превантивни ремонти на компоненти от секции и сборки 6,0 и 0,4 kV.

III. ФИНАНСОВИ АСПЕКТИ

III. 1. Финансови резултати от дейността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е представило „Отчет за изпълнението на бизнес план за периода 2020 г. - 2024 г.“, който включва отчетна информация за периода 2020 г. - 2023 г. и прогнозна информация за 2024 г. След направена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, се установява, че дружеството е реализирало следните финансови резултати от дейността:

- за 2020 г. – печалба в размер на 275 810 хил. лв.;
- за 2021 г. – печалба в размер на 890 304 хил. лв.;
- за 2022 г. – печалба в размер на 729 463 хил. лв.;
- за 2023 г. – печалба в размер на 537 052 хил. лв.;
- за 2024 г. (прогнозен) – печалба в размер на XXX хил. лв.

От предоставения разчет за финансовото състояние за 2024 г. (прогнозен) е видно, че дружеството разполага с дълготрайни активи на обща стойност XXX хил. лв. в т. ч.: имоти, машини и съоръжения в размер на XXX хил. лв., както и текущи активи на стойност XXX хил. лв. Собственият капитал на дружеството е в размер на XXX хил. лв. Общият размер на пасивите за същия период възлиза на XXX хил. лв., в т. ч. дългосрочни пасиви – XXX хил. лв. В тази връзка, финансовите показатели, изчислени на база балансова структура към 31.12.2024 г. показват, че дружеството е с много добра обща ликвидност и ниска финансова задлъжнялост.

III.2. Прогнозни финансови резултати за периода 2025 г. – 2029 г.

От предоставените прогнозни финансови отчети за периода от 2025 г. до 2029 г., се установява, че „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД очаква да реализира следните финансови резултати:

- за 2025 г. – печалба в размер на XXX хил. лв.;
- за 2026 г. – печалба в размер на XXX хил. лв.;
- за 2027 г. – печалба в размер на XXX хил. лв.;
- за 2028 г. – печалба в размер на XXX хил. лв.;
- за 2029 г. – печалба в размер на XXX хил. лв.

Прогнозираните финансови резултати са формирани при приходи и разходи, както следва:

III.2.1. Приходи

III.2.1.1. Приходи от продажба на електрическа енергия са формирани при следните допускания:

Приходите от регулиран пазар за 2025 г. са разчетени на база определените месечни квоти за обществения доставчик от КЕВР за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. и утвърдената цена от 65,47 лв./MWh. С оглед отпадането на ролята на обществения доставчик считано от 01.07.2025 г., във връзка с приетите промени в ЗЕ в прогнозните разчети са планирани приходи от този сегмент до 30.06.2025 г.

Приходи от нерегулиран пазар са разчетени на база прогнозни количества за продажба описани в маркетинговия план и прогнозни борсови цени както следва:

- най-голям е дела на приходите от електроенергия предвидена за реализация на борсов сегмент ДД. Дългосрочните продукти по двустранни договори с борсови участници са приоритизирани, за да се намали риска от нереализация за базов ядрен производител като АЕЦ „Козлодуй“. За целия период на бизнес програмата приходите са разчетени при реализация на XXX% от цялото количество електрическа енергия за продажби (свободни обеми над задължителните месечни квоти за НЕК) по средна цена XXX лв./MWh. Прогнозните цени за периода 2025 г. – 2029 г. са базирани на отчетни данни за десетте месеца от 2024 г. и прогнозни цени към м. октомври 2024 г., като е предвидена стабилизация на ценовите нива с оглед на предприетите мерки за защита на бизнеса.

- борсов сегмент ПДН за ежедневно предлагане на часови и блокови продукти за следващ ден не е подходящ и дори рисков за базова ядрена мощност. В тази връзка приходите от продажба на електроенергия на този сегмент са прогнозирани с реализация до XXX% от

количествата за продажба при цени от XXX лв./MWh за 2025 г., за периода от 2026 г. – 2029 г. XXX% от количествата за продажба при цени XXX лв./MWh.

- приходите от борсов сегмент ПРД са с малък относителен дял в общите приходи от електроенергия. За целия период са разчетени еднакви количества за реализация основно за текущи излишъци с цел управление на небалансите. Приходите са прогнозирани при цена XXX лв./MWh.

- приходи от доставка на крайни клиенти, присъединени чрез директни електропроводи към собствената електрическа уредба на АЕЦ „Козлодуй“ по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ на база прогнозни ежегодни количества и цена от XXX лв./MWh.

III.2.1.2. Приходи от продажба на топлинна енергия

Приходите от продажба на топлоенергия са разчетени на база отчетените количества за предходните периоди. Прогнозираните количества за реализация на топлоенергия са XXX MWh годишно и не се предвижда разширяване на топло снабдителната система. Изчислени са по действащата утвърдена от КЕВР цена на топлоенергия XXX лв./MWh.

III.2.2. Разходи

Общите разходи нарастват през 2029 г. спрямо 2025 г. с XXX%, като основното увеличение е в разходите за гориво, последвани от разходите за външни услуги. Дружеството е представило и информация на разходите по структура и обем, класифицирани на условно-постоянни и променливи, като от променливите разходи с най-голям дял са разходите за ядрено гориво, необходимо за презареждане на блок № 5 и № 6.

III.3. Прогноза за активи и пасиви

Нетекущите активи нарастват от XXX хил. лв. за 2025 г. на XXX хил. лв. за 2029 г., вследствие на изпълнението на прогнозираната инвестиционна програма. Текущите активи също се увеличават от XXX хил. лв. за 2025 г. на XXX хил. лв. в 2029 г., вследствие на увеличените материални запаси, в т. ч. ядрено гориво.

Нетекущите задължения бележат намаление от XXX хил. лв. в 2025 г. на XXX хил. лв. през 2029 г., в резултат на намалени отсрочени финансираня. Текущите задължения също намаляват от XXX хил. лв. в 2025 г. на XXX хил. лв. за 2029 г., в резултат на намалените търговски и други задължения към свързани лица.

III.3.1. Прогнозна структура на капитала

Собственият капитал се увеличава от XXX хил. лв. за 2025 г. на XXX хил. лв. в 2029 г., в следствие на нарастване на акционерния капитал на дружеството с остатъка от неразпределената печалба от предходната година след отчисления за фонд Резервен и дивидент за БЕХ ЕАД.

III.4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

В таблицата са представени стойностите на инвестициите по години и видове дейности за периода на бизнес плана.

Таблица № 16

(хил. лв.)

№	Видове дейности	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1	Строително-монтажни работи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2	Машини и съоръжения	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3	Проучване и проектиране	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
4	Други разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Обща стойност на инвестициите по години за периода 2025 г. – 2029 г.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
--	-----	-----	-----	-----	-----

Инвестиционните разходи за периода на бизнес плана 2025 г. – 2029 г. са в общ размер на XXX хил. лв., като дружеството прогнозира финансово да обезпечи изпълнението на посочените инвестиции изцяло със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД предвид заложените прогнозни финансови резултати от дейността във всяка година на бизнес плана в периода 2025 г. – 2029 г. ще притежава финансови възможности за осъществяване и развитие на лицензионните дейности.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и 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 „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, с ЕИК 106513772, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй 3320, бизнес план за периода 2025 г. – 2029 г., който става приложение № 8 към лицензия № Л-049-03 от 11.12.2000 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и приложение № 6 към лицензия № Л-050-05 от 11.12.2000 г. за извършване на дейността „пренос на топлинна енергия“.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(съгласно Заповед № 1440 от 05.12.2024 г.)