

Пояснительная записка к проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2025-2029 годы в границах Пензенской области.

В границах Пензенской области инвестиционная программа Филиала на 2024-2029 годы была утверждена приказом Министерства ЖКХ и гражданской защиты населения Пензенской области "Об утверждении инвестиционной программы филиала "Уральский" АО "Оборонэнерго" на 2024-2029 годы" от 07 августа 2024 г. № 170/ОП.

В рамках реализации Постановления от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Постановления Правительства РФ от 2 июня 2023 г. № 923 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики" сформирован проект изменений, вносимых в инвестиционную программу филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на период 2025-2029 гг. в границах Пензенской области.

Проект корректировки инвестиционной программы Филиала выполнен с учетом:

- источников финансирования инвестиционной программы на период 2025-2029 гг.;
- уточнения перечня объектов, требующих, технического перевооружения или реконструкции из-за изменения их технического состояния;
- выполнения требований, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2023 № 1912 «О порядке перехода субъектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации на преимущественное применение доверенных программно-аппаратных комплексов на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации»;
- капитальных затрат на закупку оборудования и спецавтотранспорта.

Источники финансирования мероприятий ИПР на 2025-2029 годы определены в соответствии с Основами ценообразования и включают в себя:

«Амортизационные отчисления»

На каждый год реализации инвестиционной программы определены с учетом требований **пункта 27 (1)** Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее- Основ ценообразования).

Расчет плановых амортизационных отчислений на 2026-2029 годы, в том числе по объектам основных средств, планируемым к вводу в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой

«Недоиспользованная амортизация прошлых лет»

Объем амортизационных отчислений за **2024, 2025** год определен, как разница между фактически начисленным объемом амортизационных отчислений за **2024, 2025** год и утвержденным уровнем амортизации в **2024, 2025** году в ИП и ТБР, подлежащий учету в соответствии с требованиями к абз 7. п. 27 (1) Основ ценообразования.

«Прибыль на капитальные вложения»

Объем средств запланирован в соответствии с требованиями п. 32, 38 Основ ценообразования, пункта 11 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 № 98-э, в размере не более 12% от утвержденной необходимой валовой выручки без учета расходов на оплату технологических потерь, расходов на финансирование капитальных вложений, налога на прибыль, расходов, связанных с арендой объектов ЭСХ, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Источники финансирования на 2025 год, соответствуют размеру амортизационных отчислений, утвержденных регулирующим органом на 2025 год в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии.

		(млн. руб. с НДС)												
№№	Источник финансирования	2025 г.			2026 г.		2027 г.		2028 г.		2029 г.		ИТОГО	
		ТБР	Утвержденный план	Предложения по корректировке	Утвержденный план	Предложения по корректировке	Утвержденный план	Предложения по корректировке	Утвержденный план	Предложения по корректировке	Утвержденный план	Предложения по корректировке	Утвержденный план	Предложения по корректировке
1	Собственные средства	5,802	5,802	5,802	5,412	15,691	5,409	17,044	5,268	18,237	5,114	19,877	27,005	76,651
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	0,000	0,000	0,000	0,000	4,580	0,000	4,763	0,000	4,954	0,000	5,152	0,000	19,449
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе					4,580		4,763		4,954		5,152	0,000	19,449
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора												0,000	0,000
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации												0,000	0,000
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.3.2.1.	для льготной категории потребителей												0,000	0,000
1.1.3.2.2.	для прочих потребителей												0,000	0,000
1.1.4.	Прочая прибыль												0,000	0,000
1.2.	Амортизация	4,835	4,835	4,835	4,510	8,496	4,507	9,440	4,390	10,243	4,262	11,412	22,504	44,427
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	4,835	4,835	4,835	4,510	7,022	4,507	7,207	4,390	8,010	4,262	9,178	22,504	36,252
1.2.2.	Прочая амортизация												0,000	0,000
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,000	0,000	0,000	0,000	1,473	0,000	2,234	0,000	2,234	0,000	2,234	0,000	8,175
1.2.3.1.	Некомпенсируемая Амортизация 2023 (планируемая корректировка НР в части Амортизации в ТБР 2026.)												0,000	0,000
1.2.3.2.	Некомпенсируемая Амортизация 2024 (планируемая корректировка НР в части Амортизации в ТБР 2026.)					1,473		1,473		1,473		1,473	0,000	5,894
1.2.3.2.	Некомпенсируемая Амортизация 2025 (планируемая корректировка НР в части Амортизации в ТБР 2027.)							0,760		0,760		0,760	0,000	2,281
1.3.	Возврат НДС	0,967	0,967	0,967	0,902	2,615	0,901	2,841	0,878	3,039	0,852	3,313	4,501	12,775
1.4.	Прочие собственные средства												0,000	0,000
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии												0,000	0,000
1.5.	Остаток собственных средств на начало года												0,000	0,000
2.	Привлеченные средства, в т.ч.												0,000	0,000
2.1.	Кредиты												0,000	0,000
2.2.	Облигационные займы												0,000	0,000
2.3.	Займы организаций												0,000	0,000
2.4.	Бюджетное финансирование												0,000	0,000
2.5.	Средства внешних инвесторов												0,000	0,000
2.6.	Использование лизинга												0,000	0,000
2.7.	Прочие привлеченные средства												0,000	0,000
	ВСЕГО источников финансирования	5,802	5,802	5,802	5,412	15,691	5,409	17,044	5,268	18,237	5,114	19,877	27,005	76,651

По результатам реализации инвестиционной программы Общества в 2025-2029 годах будет обеспечено достижение следующих основных целей Общества:

1. Продление срока эксплуатации изношенного оборудования;
2. Повышение надежности электроснабжения потребителей при аварийных режимах работы оборудования;
3. Обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей;
4. Обновление парка спецавтотранспорта, выработавшего срок эксплуатации.

Финансирование инвестиционной программы планируется осуществлять за счет инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы на 2025-2029 годы.

Инвестиционная программа Филиала не содержит инвестиционных проектов, предусматривающих новое строительство и расширение, реконструкцию и техническое перевооружение объектов капитального строительства, попадающих под критерии необходимости проведения публичного технологического и ценового аудита.

Директор филиала



Д.А. Быкадоров