



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И  
ГРАЖДАНСКОЙ ЗАЩИТЫ НАСЕЛЕНИЯ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

от 31.10.2025 № 263/017  
г. Пенза

**Об утверждении инвестиционной программы  
АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» на период 2025 - 2029 годов**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (с последующими изменениями), руководствуясь Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 19.07.2021 № 424-пП (с последующими изменениями), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» (ОГРН 1055803534346) на период 2025-2029 годов согласно приложениям № 1 - № 24 к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ разместить (опубликовать) на официальном сайте Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.
4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя Министра жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области, координирующего вопросы в сфере регулирования тарифов и электроэнергетики.

Министр

М.А. Панюхин































Код	Наименование мероприятия	Классификация расходов	Субъект Российской Федерации	Инициатор	Сроки исполнения	Исполнение государственного задания												Исполнение государственного задания												Исполнение государственного задания												Итого																																																															
						Исполнение государственного задания				Исполнение государственного задания				Исполнение государственного задания				Исполнение государственного задания				Исполнение государственного задания				Исполнение государственного задания				Исполнение государственного задания																																																																											
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36																																																																
1.1	1.1.1	1.1.1.1	1.1.1.1.1	1.1.1.1.1.1	1.1.1.1.1.1.1	1.1.1.1.1.1.1.1	1.1.1.1.1.1.1.2	1.1.1.1.1.1.1.3	1.1.1.1.1.1.1.4	1.1.1.1.1.1.1.5	1.1.1.1.1.1.1.6	1.1.1.1.1.1.1.7	1.1.1.1.1.1.1.8	1.1.1.1.1.1.1.9	1.1.1.1.1.1.1.10	1.1.1.1.1.1.1.11	1.1.1.1.1.1.1.12	1.1.1.1.1.1.1.13	1.1.1.1.1.1.1.14	1.1.1.1.1.1.1.15	1.1.1.1.1.1.1.16	1.1.1.1.1.1.1.17	1.1.1.1.1.1.1.18	1.1.1.1.1.1.1.19	1.1.1.1.1.1.1.20	1.1.1.1.1.1.1.21	1.1.1.1.1.1.1.22	1.1.1.1.1.1.1.23	1.1.1.1.1.1.1.24	1.1.1.1.1.1.1.25	1.1.1.1.1.1.1.26	1.1.1.1.1.1.1.27	1.1.1.1.1.1.1.28	1.1.1.1.1.1.1.29	1.1.1.1.1.1.1.30	1.1.1.1.1.1.1.31	1.1.1.1.1.1.1.32	1.1.1.1.1.1.1.33	1.1.1.1.1.1.1.34	1.1.1.1.1.1.1.35	1.1.1.1.1.1.1.36	1.1.1.1.1.1.1.37	1.1.1.1.1.1.1.38	1.1.1.1.1.1.1.39	1.1.1.1.1.1.1.40	1.1.1.1.1.1.1.41	1.1.1.1.1.1.1.42	1.1.1.1.1.1.1.43	1.1.1.1.1.1.1.44	1.1.1.1.1.1.1.45	1.1.1.1.1.1.1.46	1.1.1.1.1.1.1.47	1.1.1.1.1.1.1.48	1.1.1.1.1.1.1.49	1.1.1.1.1.1.1.50	1.1.1.1.1.1.1.51	1.1.1.1.1.1.1.52	1.1.1.1.1.1.1.53	1.1.1.1.1.1.1.54	1.1.1.1.1.1.1.55	1.1.1.1.1.1.1.56	1.1.1.1.1.1.1.57	1.1.1.1.1.1.1.58	1.1.1.1.1.1.1.59	1.1.1.1.1.1.1.60	1.1.1.1.1.1.1.61	1.1.1.1.1.1.1.62	1.1.1.1.1.1.1.63	1.1.1.1.1.1.1.64	1.1.1.1.1.1.1.65	1.1.1.1.1.1.1.66	1.1.1.1.1.1.1.67	1.1.1.1.1.1.1.68	1.1.1.1.1.1.1.69	1.1.1.1.1.1.1.70	1.1.1.1.1.1.1.71	1.1.1.1.1.1.1.72	1.1.1.1.1.1.1.73	1.1.1.1.1.1.1.74	1.1.1.1.1.1.1.75	1.1.1.1.1.1.1.76	1.1.1.1.1.1.1.77	1.1.1.1.1.1.1.78	1.1.1.1.1.1.1.79	1.1.1.1.1.1.1.80	1.1.1.1.1.1.1.81	1.1.1.1.1.1.1.82	1.1.1.1.1.1.1.83	1.1.1.1.1.1.1.84	1.1.1.1.1.1.1.85	1.1.1.1.1.1.1.86	1.1.1.1.1.1.1.87	1.1.1.1.1.1.1.88	1.1.1.1.1.1.1.89	1.1.1.1.1.1.1.90	1.1.1.1.1.1.1.91	1.1.1.1.1.1.1.92	1.1.1.1.1.1.1.93	1.1.1.1.1.1.1.94	1.1.1.1.1.1.1.95	1.1.1.1.1.1.1.96	1.1.1.1.1.1.1.97	1.1.1.1.1.1.1.98	1.1.1.1.1.1.1.99	1.1.1.1.1.1.1.100















Форма 10. Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов

Инвестиционная программа АО "ФНПЦ "Ю "Старт" им. М.В.Проценко  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Номер группы инвестиционных проектов	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Федеральные округа, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Наличие решения о резервировании земель (+; -; не требуется)	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд (+; -; не требуется)	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую (+; -; не требуется)	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок (+; -; не требуется)	Наличие утвержденной документации по планировке территории (+; -; не требуется)	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования (федеральный; региональный; местный; не относится)	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования) (+; -; не требуется)	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта (+; -; не требуется)	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации (+; -; не требуется)	Наличие утверждения проектной документации (+; -; не требуется)	Наличие разрешения на строительство (+; -; не требуется)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
		ВСЕГО																
1.2.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, вспомогательных	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.	нд	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.	Р_РМ.2025.01	Замена силовых трансформаторов проработавших 25 лет и более, на энергосберегающие, герметичные типа (ТМГ)	Приволжский федеральный округ	Пензенская область	ЗАТО г. Заречный	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	Местный	не требуется	не требуется	не требуется	+	не требуется	
1.2.3.1.	нд	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1.	нд	Установка приборов учета класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего в том числе	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1.	Р_РМ.2025.02	Установка (замена) существующих приборов учета э/энергии у юридических лиц и в частном секторе ЗАТО г.Заречный, на электронные, интегрированные в интеллектуальную систему учета	Приволжский федеральный округ	Пензенская область	ЗАТО г. Заречный	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	Местный	не требуется	не требуется	не требуется	+	не требуется	





Приложение № 17 к приказу  
Министерства жилищно-коммунального хозяйства  
и гражданской защиты населения Пензенской области  
от 31 октября 2025 года № 265/ОП

Форма 9. Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности

Инвестиционная программа АО "ФНПЦ "ПО "Старт" им. М.В.Проценко  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с распоряжением Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области  
реквизиты решения уполномоченного органа исполнительной власти, утвердившего требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих

Номер группы инвестиционных проектов	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Плановые значения показателей энергетической эффективности строящихся (реконструируемых, приобретаемых) объектов (показатели энергетической эффективности объектов, предусмотренные требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, установленными уполномоченным органом исполнительной власти)		Примечание
			Номинальная мощность, МВА	Нормативные потери электроэнергии, %	
			Силовые трансформаторы напряжения	Силовые трансформаторы напряжения	
1	2	3	4.1.1	4.2.1	5
		ВСЕГО		нд	нд
1.2.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	нд	нд	нд
1.2.1.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	нд	нд	нд
1.2.1.2.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	нд	нд
1.2.1.2.	нд	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций	нд	нд	нд
1.2.1.2.	Р_РМ.2025.01	Замена силовых трансформаторов проработавших 25 лет и более, на энергосберегающие,	нд	нд	нд
1.2.3.1.	нд	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе	нд	нд	нд
1.2.3.1.	нд	Установка приборов учета класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего в том числе	нд	нд	нд
1.2.3.1.	Р_РМ.2025.02	Установка (замена) существующих приборов учета э/энергии у юридических лиц и в частном секторе ЗАТО г.Заречный, на электронные, интегрированные в интеллектуальную систему учета электроэнергии (мощности) (ИСУ ЭЭМ)	нд	нд	нд

Форма 10. Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов

Инвестиционная программа АО "ФНПЦ "ПО "Старт" им. М.В.Пронченко  
 полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Номер группы инвестиционных проектов	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Федеральные округа, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	Наличие решения о резервировании земель (+; -; не требуется)	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд (+; -; не требуется)	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую (+; -; не требуется)	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок (+; -; не требуется)	Наличие утвержденной документации по планировке территории (+; -; не требуется)	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования (федеральный; региональный; местный; не относится)	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования) (+; -; не требуется)	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта (+; -; не требуется)	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации (+; -; не требуется)	Наличие утвержденной проектной документации (+; -; не требуется)	Наличие разрешения на строительство (+; -; не требуется)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
		ВСЕГО																
1.2.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.	нд	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных объектов	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.	P_RM.2025_01	Замена силовых трансформаторов проработавших 25 лет и более, на энергоберегающие, герметичные типа (СТМГ)	Приволжский федеральный округ	Пензенская область	ЗАТО г. Заречный	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	Местный	не требуется	не требуется	не требуется	+	не требуется	
1.2.3.1.	нд	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1.	нд	Установка приборов учета класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего в том числе	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1.	P_RM.2025_02	Установка (замена) существующих приборов учета энергии у юридических лиц и в частном секторе ЗАТО г.Заречный, на электронные, интегрированные в интеллектуальную систему учета электроэнергии (мощности) (НСУ ЭЭМ)	Приволжский федеральный округ	Пензенская область	ЗАТО г. Заречный	нд	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	Местный	не требуется	не требуется	не требуется	+	не требуется	

Формы 12. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Инвестиционная программа АО "ФНП "Ю Старт" им. М.В.Прохорова  
 в области инвестиционных объектов электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Номер группы инвестиционных проектов	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Год ввода в эксплуатацию трансформаторной или иной подстанции, линии электропередачи (до реализации инвестиционного проекта)	Показатель оценки технического состояния	Показатель оценки пожарной безопасности	Год определения показателя оценки технического состояния и пожарной безопасности	Инвестиционным проектом предусматривается выполнение:				Реализация инвестиционного проекта обуславливается необходимостью выполнения требований:		Инвестиционные проекты предусматривают мероприятия по модернизации и реконструкции объектов электроэнергетики, предусмотренные утвержденной программой в области модернизации и реконструкции объектов электроэнергетики в целях модернизации и обеспечения достаточного уровня надежности и качества электроснабжения потребителей (составляющие инвестиционной программы) (+/-)	Инвестиционные проекты предусматривают мероприятия по модернизации и реконструкции объектов электроэнергетики, предусмотренные утвержденной программой в области модернизации и реконструкции объектов электроэнергетики в целях модернизации и обеспечения достаточного уровня надежности и качества электроснабжения потребителей (составляющие инвестиционной программы) (+/-)	Инвестиционные проекты предусматривают мероприятия по модернизации и реконструкции объектов электроэнергетики, предусмотренные утвержденной программой в области модернизации и реконструкции объектов электроэнергетики в целях модернизации и обеспечения достаточного уровня надежности и качества электроснабжения потребителей (составляющие инвестиционной программы) (+/-)	Инвестиционные проекты предусматривают мероприятия по модернизации и реконструкции объектов электроэнергетики, предусмотренные утвержденной программой в области модернизации и реконструкции объектов электроэнергетики в целях модернизации и обеспечения достаточного уровня надежности и качества электроснабжения потребителей (составляющие инвестиционной программы) (+/-)	Итого по результатам контрольных замеров трансформаторной или иной подстанции, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение, которой предусматривается инвестиционный проект)	Аварийная нагрузка, %	Максимальная мощность энергопринимающих устройств (электроустановки) в документах на техническое присоединение	Мощность трансформаторной или иной подстанции, реконструкция (модернизация или техническое перевооружение) которой осуществляется в рамках инвестиционного проекта				Проектный высший класс напряжения (работе वाले напряжения), кВ				Классификационное техническое состояние подстанции по результатам				
							кВт, МВА	кого из выходов мощности выделено времени (кВт)		кВт, Мвар	класс, До	класс, После								класс, До	класс, После	техническое состояние (+/-)	техническое обслуживание (+/-)									
								кВт	Показ															кВт	Показ	До	После					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31		
1.2.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.1.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.1.2.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных устройств, линий электропередачи	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.1.2.	нд	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
1.2.1.2.	р_РМ.2025-01	Замена старых трансформаторов вработавших 25 лет и более, на энергосберегающие, герметичные типа ГТМЭ.	более 25 лет эксплуатации	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
			1969	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-146	0,066	12.12.2024	0	0,178	0,25	0,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
			1969	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-146	0,066	12.12.2024	0	0,207	0,25	0,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1969	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-126	0,068	12.12.2024	0	0,205	0,25	0,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1969	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-127	0,075	12.12.2024	0	0,304	0,35	0,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1967	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-156	0,070	12.12.2024	0	0,16	0,25	0,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1964	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-111	0,152	12.12.2024	0	0,241	0,32	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1964	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-123	0,059	12.12.2024	0	0,46	0,52	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1962	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-134	0,133	12.12.2024	0	0,211	0,32	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1965	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-135	0,091	12.12.2024	0	0,275	0,32	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1969	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-135	0,143	12.12.2024	0	0,462	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1964	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-136	0,052	12.12.2024	0	0,339	0,32	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1963	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-136	0,055	12.12.2024	0	0,239	0,32	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1963	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-140	0,038	12.12.2024	0	0,303	0,35	0,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1988	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-160	0,015	12.12.2024	0	0,269	0,25	0,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1969	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-199	0,113	12.12.2024	0	0,208	0,25	0,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1979	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-199	0,133	12.12.2024	0	0,284	0,25	0,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1977	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-133	0,055	12.12.2024	0	0,202	0,32	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1962	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-138	0,274	12.12.2024	0	0,239	0,32	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1976	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-138	0,141	12.12.2024	0	0,144	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1962	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-158	0,068	12.12.2024	0	0,238	0,32	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1969	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-158	0,055	12.12.2024	0	0,452	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1965	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	Р190-2	0,1	12.12.2024	0	0,402	0,32	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1973	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	Р190-2	0,13	12.12.2024	0	0,362	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1970	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-124	0,087	12.12.2024	0	0,267	0,25	0,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1969	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-132	0,082	12.12.2024	0	0,226	0,25	0,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1973	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-161	0,085	12.12.2024	0	0,239	0,25	0,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1973	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-114	0,324	12.12.2024	0	0,382	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1976	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-106	0,142	12.12.2024	0	0,227	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1972	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-106	0,042	12.12.2024	0	0,078	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1962	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-162	0,155	12.12.2024	0	0,274	0,32	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1975	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-104	0,045	12.12.2024	0	0,32	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1975	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-104	0,016	12.12.2024	0	0,09	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1975	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-122	0,042	12.12.2024	0	0,409	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1977	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-122	0,045	12.12.2024	0	0,42	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1978	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-141	0,137	12.12.2024	0	0,345	0,4	0,4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1979	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-163	0,03	12.12.2024	0	0,104	0,25	0,25	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
			1979	9	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	ТТ-163	0,011	12.12.2024	0	0,112	0,25	0,25	нд	нд	нд	нд	нд						

		1971	9	03	03	03	03	03	03	03	+	03	+	+	Т11-145	0,128	12.12.2024	0	0,409	0,4	0,4	03	03	03	03	6	6	Среднее значение	(-)	(+)	
1.2.3.1.	нд	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности) в том числе:	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03
1.2.3.1.	нд	Установка приборов учета класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего в том числе:	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03	03
1.2.3.1.	Р_РМ.302543	Установка (замена) совместных приборов учета энергии у физических лиц и в частном секторе ЛЭТО с зарплатой, на электронные, интегрированные в интеллектуальную систему учета электроэнергии (общественный ИСУ - ЭИСУ)	03	9	03	03	03	03	03	03	+	03	+	+	03		03	03	03	03	03	03	03	03	03	0,4	0,4	03	03	03	03

Форма 13. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Инвестиционная программа АО "ФНПЦ "ТЮ "Старт" им. М.В.Проценко  
 полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Номер группы инвестиционных проектов	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Планируемый в инвестиционной программе срок постановки объектов электросетевого хозяйства под напряжение (включения объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ), год	Планируемый в инвестиционной программе срок ввода объектов электросетевого хозяйства в эксплуатацию, год	Срок ввода объектов электросетевого хозяйства в соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России, утвержденными в 2020 году <sup>1)</sup> , год	Схема и программа развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденные в 2020 году <sup>1)</sup> (схема теплоснабжения поселения (городского округа), утвержденная органом		Реализация инвестиционного проекта предусматривается решением Правительства Российской Федерации (Федерального органа исполнительной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления) (+;-)	Инвестиционным проектом предусматривается выполнение:	
						Срок ввода объекта в эксплуатацию, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденные в 2020 году <sup>1)</sup> , год	Реквизиты решения высшего должностного лица (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти) субъекта Российской Федерации и указание на структурные единицы схемы и программы		противоаварийных мероприятий, предусмотренных актами о расследовании причин аварий (реквизиты актов)	предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление государственного энергетического надзора вынесенных по результатам расследования причин аварий (реквизиты предписаний)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		ВСЕГО								
1.2.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.	нд	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.	нд	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.1.2.	Р_РМ.2025.01	Замена силовых трансформаторов проработавших 25 лет и более, на энергосберегающие, герметичные типа (ТМГ)	2025	2029	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1.	нд	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1.	нд	Установка приборов учета класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего в том числе	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.1.	Р_РМ.2025.02	Установка (замена) существующих приборов учета энергии у юридических лиц и в частном секторе ЗАТО г.Заречный, на электронные, интегрированные в интеллектуальную систему учета электроэнергии (мощности) (НСУ ЭЭМ)	2025	2029	нд	нд	нд	нд	нд	нд



Приложение № 22 к приказу  
 Министерства жилищно-коммунального хозяйства  
 и гражданской защиты населения Пензенской области  
 от 31 октября 2025 года № 265/ОП

**Форма 17. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений)**

Инвестиционная программа АО "ФНПЦ "ПО "Старт" им. М.В.Проценко  
 полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

№ п/п	Наименование	Наименование документа - источника данных	Реквизиты документа	Годы				
				2025	2026	2027 <sup>1</sup>	2028 <sup>1</sup>	2029 <sup>1</sup>
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5
1	Индексы- дефляторы, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период (в %, к предыдущему году)	<a href="https://www.economy.gov.ru/">Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (4. ИПЦ базовый)</a> <a href="https://www.economy.gov.ru/">https://www.economy.gov.ru/</a>	<a href="https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rf_na_2024_god_i_na_planovyy_period_2025_i_2026_godov.html">https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rf_na_2024_god_i_na_planovyy_period_2025_i_2026_godov.html</a>	105,3	104,4	104,3	104,3	104,3
2	Наименование индексов-дефляторов, отражающих повышение эффективности инвестиционной деятельности (в %, к предыдущему году)	н/д	н/д	-	-	-	-	-
...	...							

Информация отсутствует

Приложение № 23 к приказу  
Министерства жилищно-коммунального хозяйства  
и гражданской защиты населения Пензенской области  
от 31 октября 2025 года № 265/ОП

**Форма 18. Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы**

Инвестиционная программа АО "ФНПЦ "ПО "Старт" им. М.В.Проценко  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2025 год

Наименование субъекта Российской Федерации: Пензенская область

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы				
			2025	2026	2027	2028	2029
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час	коэфф-т	2,33098	2,33060	2,33020	2,33010	2,33000
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	коэфф-т	0,56439	0,56400	0,56350	0,56330	0,56310
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	коэфф-т	1	1	1	1	1











№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025 год		2026 год		2027 год		2028 год	2029 год	Итого за период	
			Факт	Факт	План	План	Факт (Предложе ние по корректиро вке утвержден ного плана)	План	Предложен ие по корректиро вке утвержден ного плана	План	Предложен ие по корректиро вке утвержден ного плана	План	План	План	Предложен ие по корректиро вке утвержден ного плана
1	2	3	4.1.	4.2.	4.3.	4.4.	4.5.	4.6.	4.7.	4.8.	4.9.	4.10.	4.11.	5	6
8.2	Резервный фонд	млн рублей													
8.3	Выплата дивидендов	млн рублей													
8.4	Остаток на развитие	млн рублей													
IX	Иные сведения:	-													
9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4.2.2 + строка II.IV)	млн рублей	-37,6	-45,7	-36,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-120,3	
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода всего, в том числе:	млн рублей													
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	млн рублей													
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, в том числе	млн рублей													
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	млн рублей													
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода	-													
<b>БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ</b>															
X	Поступления от текущих операций всего, в том числе:	млн рублей	27,7	30,0	87,9	125,9	0,0	139,3	0,0	145,7	0,0	150,6	158,0	865,1	
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей													
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей													
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей													
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн рублей													
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей													
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей	27,7	30,0	87,0	124,9	0,0	136,4	0,0	139,3	0,0	144,5	150,1	839,9	
10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей													
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей	0,0	0,0	0,9	0,9	0,0	0,9	0,0	1,0	0,0	1,0	1,1	5,8	
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей													
10.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн рублей													
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн рублей													
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей													
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей													
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия) всего,	млн рублей													
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн рублей													
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей													
10.10	Прочая деятельность	млн рублей				0,1		1,99		5,36		5,12	6,76	19,33	
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн рублей	65,8	75,7	123,1	125,9	0,0	139,8	0,0	145,4	0,0	151,2	157,3	984,3	



















