



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

1 ноября 2023 года

г. Липецк

№ 48/6

**О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов
Липецкой области от 31 октября 2019 года № 35/1 «Об утверждении
инвестиционной программы АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» на 2020-2024 годы»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», распоряжением Правительства Липецкой области от 18 июля 2023 года № 680-р «Об утверждении Положения об управлении энергетикой и тарифами Липецкой области», протоколом заседания коллегии управления энергетикой и тарифами Липецкой области от 1 ноября 2023 года № 48/6 управление энергетикой и тарифами Липецкой области постановляет:

Внести в постановление управления энергетикой и тарифами Липецкой области от 31 октября 2019 года № 35/1 «Об утверждении инвестиционной программы АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» на 2020-2024 годы» (Липецкая газета, 2019, 8 ноября; 2020, 27 ноября; 2022, 1 ноября; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2021, 1 ноября) следующие изменения:

приложения 1, 2, 6, 8, 9, 10 изложить в следующей редакции (приложения 1, 2, 6, 8, 9, 10).

Начальник управления



М.В. Боев

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

Акционерное общество "Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Липецк"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Table with columns: Номер группы инвестиционных проектов, Наименование инвестиционного проекта, Год начала реализации, Год окончания, План, Факт 2020, Факт 2021, Факт 2022, Утвержденный план 2023, Утвержденный план 2024, Итого (плана). Rows include categories like 'ВСЕГО по инвестиционной программе' and 'Технологическое присоединение'.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)						Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Итого за период реализации инвестиционной программы (план)
						План						План на 01.01.23 год		год 2020	год 2021	год 2022	год 2023	год 2024	
						Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Факт	Факт	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план		
7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15							
2.4.1.	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
2.4.2.	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	2020	2023	нд	721,232	20,860	155,410	501,490	43,472	0,000	151,025	17,044	84,113	469,050	151,025	0,000	721,232	
3.1.	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития Единой энергетической системы России, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
3.2.	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	L_ЕПС110	2020	2023	нд	721,232	20,860	155,410	501,490	43,472	0,000	151,025	17,044	84,113	469,050	151,025	0,000	721,232	
3.2.1	Строительство ПС 110/10/10 кВ "ОЭЗ Елец 1" с двумя трансформаторами по 40 МВА, для электроснабжения резидентов ОЭЗ, расположенной в Елецком муниципальном районе	L_ЕПС110	2020	2023	нд	721,232	20,860	155,410	501,490	43,472	0,000	151,025	17,044	84,113	469,050	151,025	0,000	721,232	
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	254,220	0,000	0,000	0,000	254,220	0,000	254,220	0,000	0,000	0,000	254,220	0,000	254,220	
4.1	Плата за мероприятия по п. 1.1, 1.2. ТУ №20529642 на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО "МРСК Центра" к Договору технологического присоединению №41647084(6000622) от 27.07.2020	L_ЕТППС110	2020	2022	нд	254,220	0,000	0,000	0,000	254,220	0,000	254,220	0,000	0,000	0,000	254,220	0,000	254,220	
5.	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
6.	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	

Начальник управления



М.В. Боев

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

Инвестиционная программа Акционерное общество "Особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Липецк"

полное наименование субъекта электроэнергетики
Субъект Российской Федерации: Липецкая область

№ п/п	Показатель	Год 2020		Год 2021		Год 2022		Год 2023		Год 2024		Итого
		Факт	3.1	Факт	3.2	Факт	3.3	Утвержденный план	3.4	Утвержденный план	3.5	
1	2	17,044	17,044	84,113	84,113	469,050	469,050	414,627	414,627	17,290	17,290	1002,123
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка 1 + строка 2) всего, в том числе:												
I	Собственные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	прочая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	17,044	17,044	84,113	84,113	469,050	469,050	160,407	160,407	17,290	17,290	747,903
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	17,044	17,044	61,980	61,980	69,277	69,277	70,158	70,158	17,290	17,290	235,749
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	17,044	17,044	61,980	61,980	69,277	69,277	70,158	70,158	17,290	17,290	235,749
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.6	реализация тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	прочая текущая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	неиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-	22,133	22,133	399,773	399,773	90,249	90,249	0,000	0,000	512,155
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	-	-	22,133	22,133	399,773	399,773	90,249	90,249	0,000	0,000	512,155
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.6	реализация тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	254,220	254,220	-	-	254,22
1.4.1	средства от эмиссии акций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	254,220	254,220	-	-	254,22
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Вексели	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III	Иные сведения:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник управления



М.В. Боев