



**Министерство жилищно-коммунального хозяйства
и ТЭК Курской области**

П Р И К А З

От 20.11.2024 № 181

г. Курск

**Об утверждении инвестиционной программы
филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Московская дирекция по
энергообеспечению в границах Курской области на 2020-2024 годы.**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и постановлением Губернатора Курской области от 06.06.2018 № 189-пг «Об утверждении Положения о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и ТЭК Курской области» ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению в границах Курской области на 2020-2024 годы.

2. Настоящий приказ вступает в силу с истечением 10 календарных дней после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения возникшие с 1 января 2024 года.

Министр

А.В. Мулевин

УТВЕРЖДЕНА
приказом министерства
жилищно-коммунального хозяйства
и ТЭК Курской области
от 20.11.2024 № 181

Инвестиционная программа филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению в границах Курской области на 2020-2024 годы.

1. Краткое описание инвестиционного проекта

Инвестиционная программа ОАО «РЖД» в части проектов по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства на 2020-2024 гг. в границах Курской области утверждена постановлением Администрации Курской области № 1497-па от 16.12.2022 г.

Корректировка инвестиционной программы ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы направлена на устранение дефицита трансформаторной мощности, повышение пропускной способности электрических сетей, обеспечения надежности электроснабжения, повышения качества обслуживания, эффективности оперативного управления энергопотребления.

В настоящее время внесены изменения в перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы на 2023 и последующие годы.

Корректировка объемов капитальных вложений на финансирование инвестиционной программы на 2023 год обусловлена следующим:

- оптимизацией срока строительства в целях присоединения социально значимых объектов;
- уточнением позиций по отдельным проектам инвестиционной программы;
- включением дополнительных проектов, направленных на обеспечение бесперебойного, надежного электроснабжения потребителей.

Стоимость проектов, ранее утвержденных в составе ИПР, определена в соответствии с требованиями законодательства, исходя из утвержденной в установленном порядке проектной документации, стоимости фактически выполненных работ за отчетные 2021 и 2022 годы, заключенных договоров и проведенных торгов, а также не превышения стоимости строительства (реконструкции) инвестиционных проектов укрупненных нормативов цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Корректировкой инвестиционной программы ОАО «РЖД» в части проектов по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства на 2020-2024 гг. в границах Курской области предусмотрено выполнение следующих технических мероприятий:

1. Техническое перевооружение КТП (ст.Мицень). Мероприятие исключено из инвестиционной программы в связи с отсутствием необходимости выполнения;
2. Техническое перевооружение КТП 40/10 (ст.Колпны). Мероприятие исключено из инвестиционной программы в связи с отсутствием необходимости выполнения;
3. Техническое перевооружение объекта "Высоковольтное оборудование ТП" РТП Щигры. Мероприятием предусмотрено выполнение замены 2 ячеек в РТП Щигры. Полная стоимость строительства 5,351 млн. руб. без НДС из них в период инвестиционной программы будет профинансировано и освоено 5,029 млн.руб. без НДС. Выполнен в 2021 г;
4. Техническое перевооружение объекта "Высоковольтное распредустройство" РТП Охочевка. Мероприятием предусмотрено выполнение замены 2 ячеек в РТП Охочевка. Полная стоимость строительства 1,294 млн. руб. без НДС из них в период инвестиционной программы будет профинансировано и освоено 0,259 млн.руб. без НДС. Планируемый срок выполнения мероприятия 2025г;
5. Техническое перевооружение объекта "Высоковольтное распредустройство" РТП Отрешково. Мероприятием предусмотрено выполнение замены 2 ячеек в РТП Отрешково. Полная стоимость строительства 0,991 млн. руб. без НДС из них в период инвестиционной программы будет профинансировано и освоено 0,874 млн.руб. без НДС. Выполнен в 2020 г;
6. Техническое перевооружение объекта "Высоковольтное распредустройство" РТП Псел. Мероприятием предусмотрено выполнение замены 2 ячеек в РТП Псел. Полная стоимость строительства 0,990 млн. руб. без НДС из них в период инвестиционной программы будет профинансировано и освоено 0,873 млн.руб. без НДС. Выполнен в 2020г;
7. Техническое перевооружение «КТП-250.10 ст. ГЛУШКОВО». Мероприятием предусмотрено выполнение замены КТП-250.10 на КТП-400/10. Мероприятие исключено из инвестиционной программы в связи с отсутствием необходимости выполнения;
8. Техническое перевооружение «КТП-100/10 ст. Псел». Мероприятием предусмотрено выполнение замены КТП-100/10 на КТП-250/10. Мероприятие исключено из инвестиционной программы в связи с отсутствием необходимости выполнения.

9. Техническое перевооружение объектов ВЛ ПЭ на участке Курск-Букреевка – Свобода. Мероприятием предусмотрено выполнение замены провода АС-35 на СИПЗ 1х35 длиной 12,86км. Полная стоимость строительства 40,982 млн. руб. без НДС из них в период инвестиционной программы будет профинансировано и освоено 34,225 млн. руб. без НДС. Мероприятие выполнено в 2021 г.;
10. Техническое перевооружение объектов ВЛ ПЭ Поньри-Возы. Мероприятием предусмотрено монтажа 2 КТП с трансформаторами 63 и 100 кВа выполнение замены провода АС-35 на СИП 3 1х35 длиной 17,584 км. Полная стоимость строительства 55,29 млн. руб. без НДС из них в период инвестиционной программы будет профинансировано и освоено 55,29 млн. руб. без НДС. Планируемый срок выполнения мероприятия 2024 г.;
11. Техническое перевооружение «ВЛ 10 кВ ст. Курбакинская, от ГПП-до РТП-Курбакинская». Мероприятием предусмотрено выполнение замены траверс, изоляторов, проводов АС-35 на СИП 3 1х35 на участке длиной 0,84км. Полная стоимость строительства 3,101 млн. руб. без НДС из них в период инвестиционной программы будет профинансировано и освоено 2,542 млн.руб. без НДС. Планируемый срок выполнения мероприятия 2024 г.;
12. Техническое перевооружение «ВЛ 10кВ Ф "Станционный" от ТП-Курск" . Мероприятием предусмотрено выполнение замены траверс, изоляторов, проводов АС-35 на СИП 3 1х35 на участке длиной 4,22 км. Полная стоимость строительства 14,377 млн. руб. без НДС из них в период инвестиционной программы будет профинансировано и освоено 14,377 млн.руб. без НДС. Планируемый срок выполнения мероприятия 2024 г.;
13. Техническое перевооружение «ВЛ 10 кВ ст. Льгов». Мероприятием предусмотрено выполнение замены опор и провода АС-35 на СИП 3 1х35 на участке длиной 4,5км. Полная стоимость строительства 22,325 млн. руб. без НДС из них в период инвестиционной программы будет профинансировано и освоено 19,902 млн. руб. без НДС. Планируемый срок выполнения мероприятия 2024 г.;
14. Приобретение ПРМ на базе УАЗ-2 шт. Мероприятие исключено из инвестиционной программы.
15. Техническое перевооружение объекта. Замена аккумуляторной батареи емкостью 220 А*ч на батарею емкостью 350 А*ч на ТП Курск. Полная стоимость 3,402 млн. руб. без НДС. Мероприятие выполнено в 2022 г.;
16. Техническое перевооружение объекта. Замена аккумуляторной батареи емкостью 220 А*ч на батарею емкостью 450 А*ч на ТП Свобода. Полная стоимость 4,189 млн. руб. без НДС. Мероприятие выполнено в 2022 г.

2. Предпосылки реализации проекта

Запланированная реконструкция объектов электросетевого хозяйства необходима в связи с полным моральным и физическим износом (100% амортизация) существующего оборудования и выполняется в целях соблюдения:

- технических требований распорядительных документов к эксплуатации энергетических объектов, неуклонное выполнение которых обеспечит экономическую, надежную и слаженную работу всех звеньев схемы электроснабжения в зоне эксплуатационной ответственности филиала;
- безопасности обслуживающего персонала и посторонних лиц;
- безопасной эксплуатации оборудования, зданий и сооружений;
- содержания оборудования, зданий и сооружений в состоянии эксплуатационной готовности, обеспечивающей максимальную экономичность и надежность энергопроизводства.

Выполнение комплекса мероприятий запланированных инвестиционной программой ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы позволят значительно увеличить надежность электроснабжения потребителей. В результате выполнения программы за счет применения нового современного оборудования, материалов, технологий, ожидается снижение эксплуатационных затрат, а также затрат на аварийно-восстановительные ремонты, в том числе решаются задачи по обеспечению требуемого качества электроэнергии передаваемой потребителям.

3. Затратная часть проекта

Финансирование инвестиционной программы запланировано за счет амортизационных отчислений, учтенных в тарифно-балансовых решениях и собственных средств ОАО «РЖД» от прочих видов деятельности.

Объем финансирования Программы на 2020-2024 годы после корректировки составит – 141,182 млн. руб. (с НДС).

В том числе: реконструкция, модернизация, техническое перевооружение – 132,073 млн. руб. (с НДС).

Прочие инвестиционные проекты – 9,109 млн. руб. (с НДС).

		Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	8,278	42,507	0,120	14,676	66,492
2.	Прочие инвестиционные проекты	0	0	9,109	0	0

Увеличение финансирования планируется за счет источника «прочие средства».

4. Технические параметры

По результатам выполнения инвестиционной программы ОАО «РЖД» в 2020-2024г.г. планируется ввод следующих основных средств:

		ИТОГО:	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету				
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	ЛЭП, км	45,14	0	18			23,112
2	Ячейки, шт	6	4	2			
3	Аккумуляторные батареи	2	0		2		
4	КТП, шт	2	0				2

Фиг. 1. Проектная информация проекта № 101-2020

Администрация государственного учреждения «Управление по надзору за исполнением законов на территории Республики Беларусь» (УНУ) «УНУ» от 2020-2021 гг. (срок действия 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г.)

Управление по надзору за исполнением законов на территории Республики Беларусь (УНУ)

Управление по надзору за исполнением законов на территории Республики Беларусь (УНУ)

Table with 5 main columns: Наименование объекта, Категория объектов, Плановый срок, Плановый бюджет, and a large grid of numerical values representing project details and costs across various categories and years.

Формы документов, подлежащих обязательному применению при осуществлении государственного контроля (надзора) за соблюдением требований законодательства Российской Федерации в области обеспечения безопасности объектов транспортной инфраструктуры метрополитена, подпадающих под действие Федерального закона от 27.07.2007 № 201-ФЗ

Table with multiple columns for document details: ID, Name of document, Issued by, and various technical specifications. The table contains numerous rows of data, including document titles like 'Методические рекомендации по проведению осмотра объектов транспортной инфраструктуры метрополитена...' and 'Исходные данные для оформления акта о нарушении требований безопасности...'. Each row lists specific document parameters and identifiers.

Краткое обоснование корректировки утвержденного плана
9
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-
-

Формы 4. Классы типовых муниципальных предприятий. В соответствии с классификацией типовых муниципальных предприятий, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 22.04.2010 № 294-ПП, к классификации относятся следующие объекты:
Классификация муниципальных предприятий по классификации, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 22.04.2010 № 294-ПП, в соответствии с классификацией объектов

Назначение объектов: 2020 год

Управление городского округа город Троицк Московской области

Код	Наименование объекта	Индикатор эффективности	2019 г.					2020 г.					2021 г.					2022 г.				
			Планируемые		Факт			Планируемые		Факт			Планируемые		Факт			Планируемые		Факт		
			Средств	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.
01	Муниципальное предприятие "Домашний мастер"		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
02	Муниципальное предприятие "ЖКХ"		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
03	Муниципальное предприятие "Спорт"		10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	

1.2.3.7	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 35 кВ, всего, в том числе:»	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3.8	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 110 кВ и выше, всего, в том числе:»	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция, 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
1.2.4.1	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
1.2.4.2	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
1.3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.1	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
1.3.2	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	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
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6.1.	ПМ на базе УАЗ	Г_КуО12	ЦФО	Курская область	Курск	Курская дистанция электрооборудования	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	+	+	не требуется
1.6.2.	Техническое перевооружение объекта. Замена аккумуляторной батареи емкостью 220 А*ч на батарею емкостью 350 А*ч на ТП Курск	М_КуО1	ЦФО	Курская область	Курск	Курская дистанция электрооборудования	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	+	+	не требуется
1.6.3.	Техническое перевооружение объекта. Замена аккумуляторной батареи емкостью 220 А*ч на батарею емкостью 450 А*ч на ТП С вобода	М_КуО2	ЦФО	Курская область	Курск	Курская дистанция электрооборудования	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не относится	не требуется	не требуется	+	+	не требуется

Форма 11. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации

Раздел 1. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей

Корректировка инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго -
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

1 Номер группы инвестиционных проектов	2 Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	3 Идентификатор инвестиционного проекта	4 Наличие заключенного договора об осуществлении технологического присоединения		6 Количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения, предусматривающих в технических условиях обязанности сетевой организации по выполнению мероприятий инвестиционного проекта в качестве выполнения требований к усилению существующей электрической сети (распределительного устройства объекта по производству электрической энергии)	7 Размер платы за технологическое присоединение (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения), млн рублей	8 Сроки
			Реквизиты договоров об осуществлении технологического присоединения, предусматривающих в технических условиях обязанности сетевой организации по выполнению мероприятий инвестиционного проекта в качестве существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики (объекты по производству электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства) заявителя (за исключением выполнения требований к усилению существующей электрической сети)				8 Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, выполняемых в рамках инвестиционного проекта (в соответствии с договором об осуществлении технологического присоединения)
			4 Дата	5 Номер			
1	2	3	4	5	6	7	8

Технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства				Наименование трансформаторной или иной подстанции (распределительного устройства объекта по производству электрической энергии), реконструкция (модернизация или техническое перевооружение) которой осуществляется в рамках инвестиционного проекта	Нагрузка трансформаторной или иной подстанции (распределительного устройства объекта по производству электрической энергии) по результатам контрольных замеров		Аварийная нагрузка, %	Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей услуг по документам о технологическом присоединении, МВт		Мощность трансформаторной подстанции (распределительного устройства), строительство (реконструкция) в рамках инвест	
Наименование присоединяемых объектов электросетевого хозяйства	Наименование заявителя по договору об осуществлении технологического присоединения объекта электросетевого хозяйства	Максимальная мощность энергопринимающих устройств по документам о технологическом присоединении, МВт								всего	
		до	после							До	После
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
					МВхА	Дата контрольного замерного дня		до	после	До	После

<p>маторной или иной подстанции за объекта по производству электрической (конструкция) которой осуществляется в иционного проекта, МВА</p>		<p>Схема и программа развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденные в год (X-1)</p>		<p>Идентификаторы инвестиционных проектов, предусматривающих выполнение мероприятий по технологическому присоединению, которые содержатся в качестве обязательства сетевой организации по выполнению требований к усилению существующей электрической сети в договоре об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, указанном в столбцах 4 и 5</p>	
<p>Срок ввода объектов электросетевого хозяйства в соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России, утвержденными в год (X-1)</p>		<p>Срок ввода объекта в эксплуатацию, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации</p>	<p>Реквизиты решения высшего должностного лица (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти) субъекта Российской Федерации и указание на структурные единицы схемы и программы</p>		
<p>Срок ввода объектов электросетевого хозяйства в соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России, утвержденными в год (X-1)</p>	<p>Срок ввода объектов электросетевого хозяйства в соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России, утвержденными в год (X-1)</p>	<p>Срок ввода объекта в эксплуатацию, предусмотренный схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации</p>	<p>Реквизиты решения высшего должностного лица (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти) субъекта Российской Федерации и указание на структурные единицы схемы и программы</p>		
<p>До</p>	<p>После</p>				
<p>29</p>	<p>30</p>	<p>31</p>	<p>32</p>	<p>33</p>	<p>34</p>

кВт включительно

Плановые значения стоимости на год X ⁶⁾ , тыс. рублей ²⁾
9
нд

Форма 15. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Корректировка инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" на 2020-2024 гг. в границах Курской области

Год раскрытия информации: 2024 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификационный номер инвестиционного проекта	Наличие заключенного договора о подключении к системам теплоснабжения		Размер платы за подключение в соответствии с договором о подключении к системам теплоснабжения, млн рублей	Сроки осуществления мероприятий по подключению					
			Реквизиты договоров о подключении к системам теплоснабжения, предусматривающих в технических условиях обязанности сетевой организации по выполнению мероприятий инвестиционного проекта в качестве мероприятий по подключению теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии сетевой организации до точек подключения соответствующих теплотребляющих установок потребителей	Количество заключенных договоров о подключении к системам теплоснабжения, предусматривающих в технических условиях обязанности сетевой организации по выполнению мероприятий инвестиционного проекта по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях подключения теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения (за исключением мероприятий от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии сетевой организации до точек подключения соответствующих теплотребляющих установок потребителей)		Срок осуществления мероприятий по подключению, выполняемых в рамках инвестиционного проекта в соответствии с договором о подключении к системам теплоснабжения	Планируемый в инвестиционной программе срок включения объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ		Планируемый в инвестиционной программе срок ввода объектов теплоснабжения в эксплуатацию, год	Планируемый в инвестиционной программе срок принятия законченных строительством объектов теплоснабжения к бухгалтерскому учету, год	
							Дата	Номер			год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Инвестиционной программой Московской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД", не предусмотрены мероприятия в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения.

Форма 16. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов

Корректировка инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" на 2020-2024 гг. в границах Курской области

Год раскрытия информации: 2024 год

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения, объекта по производству электрической энергии (до реализации инвестиционного проекта)	Показатель оценки технического состояния	Показатель оценки последствий отказа	Год определения показателя оценки технического состояния и последствий отказа	Инвестиционным проектом предусматривается выполнение:				Реализация инвестиционного проекта обуславливается необходимостью выполнения требований:		Инвестиционным проектом осуществляется мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренные утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и обеспечивающие достижение утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (+/-)	Инвестиционным проектом осуществляются обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусмотренные утвержденной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (+/-)	Наименование объекта теплоснабжения (объекта по производству электрической энергии), реконструкция (модернизация или техническое перевооружение) которого осуществляется в рамках инвестиционного проекта	Мощность объекта теплоснабжения (производительность насосной станции, диаметр тепловых сетей), строительство (реконструкция) которого осуществляется в рамках инвестиционного проекта				Задачи, решаемые в рамках реализации инвестиционного проекта	Необходимость замены оборудования подтверждается результатами:		
							противоаварийных мероприятий, предусмотренных актами о расследовании причин аварии (реквизиты актов)	предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление государственного энергетического надзора вынесенных по результатам расследования причин аварии (реквизиты предписаний)	иных предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление государственного энергетического надзора (реквизиты предписаний)	предписаний государственных органов власти (указать наименование органа исполнительной власти)	законодательства Российской Федерации (+/-)	регламентов рынков электрической энергии (+/-)				Фактическая тепловая нагрузка (расхода теплоты) объекта теплоснабжения, Гкал/ч (t/ч)	всего, Гкал/ч (t/ч, мм)	всего за вычетом мощности наиболее крупного источника тепловой энергии (насосного агрегата), Гкал/ч (t/ч)	технического освидетельствования (+/-)		технического обследования (+/-)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Инвестиционной программой Московской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД", не предусмотрены мероприятия в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения.

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

Корректировка инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" на 2020-2024 гг. в границах Курской области
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

№ п/п	Наименование	Наименование документа - источника данных	Реквизиты документа	Годы				
				2020	2021	2022	2023	2024
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)	"Основные параметры сценарных условий прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов"	17.05.2022	104,9	111,4	106,8	105,3	104,8

Приложение № 18
к приказу Минэнерго России
от «__» _____ 2016 г. №__

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

Корректировка инвестиционной программы Московской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД" на 2020-2024 гг. в границах Курской области

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2024 год

Наименование субъекта Российской Федерации Курская область

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Значения целевых показателей, годы				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P _{saidi})	к-т	0,01587	0,01563	0,01539	0,01516	0,01494
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})	к-т	0,01021	0,01006	0,00991	0,00976	0,00961
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	к-т	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Форма 19. Перечень субъектов Российской Федерации, на территории которых инвестиционной программой (проектом инвестиционной программы) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью предусматривается строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение) объектов электросетевого хозяйства, а также находятся объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и не принадлежащие на праве собственности указанной организации

Год раскрытия информации: 2024 год

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации
1	2
1	Курская область

Форма 23. Сведения о субъекте электроэнергетики, раскрывающем информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах, утверждаемом исполнительным органом субъекта Российской Федерации, а также о субъекте Российской Федерации, на территории которого таким проектом инвестиционной программы предусматривается реализация инвестиционных проектов (версия шаблона 1.0)

Год раскрытия информации: 2024

Раздел I. Сведения о субъекте электроэнергетики, а также о субъекте Российской Федерации, на территории которого проектом инвестиционной программы субъекта электроэнергетики предусматривается реализация инвестиционных проектов

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1	Общие сведения о субъекте электроэнергетики	
1.1	Полное наименование субъекта электроэнергетики	Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»
1.2	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) субъекта электроэнергетики	1037739877295
1.3	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) субъекта электроэнергетики	7708503727
1.4	Адрес электронной почты субъекта электроэнергетики для осуществления информационного взаимодействия в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее - Правила утверждения инвестиционных программ), и постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2023 № 923	ntees.mde@yandex.ru
1.5	Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) лица, имеющего право действовать от имени субъекта электроэнергетики без доверенности	Трофимов Алексей Сергеевич
1.6	Должность лица, имеющего право действовать от имени субъекта электроэнергетики без доверенности	Заместитель начальника дирекции
2	Сведения о работнике субъекта электроэнергетики, ответственном за осуществление информационного взаимодействия в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ и постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2023 № 923 по вопросам раскрытия информации о проекте инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и об обосновывающих ее материалах и утверждения проекта инвестиционной программы субъекта электроэнергетики (далее - контактное лицо)	
2.1	Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) контактного лица	Филоков Андрей Андреевич
2.2	Должность контактного лица	Инженер I категории
2.3	Номер телефона контактного лица	8 (499) 266-62-24
2.4	Адрес электронной почты контактного лица	mde_FilyukovAA@msk.rzd.ru
3	Сведения о соответствии субъекта электроэнергетики пункту 2 критериев отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	
3.1	Наличие доли субъекта Российской Федерации (субъектов Российской Федерации) в уставном капитале субъекта электроэнергетики составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция	Нет
3.2	Субъект электроэнергетики предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов)	Да
3.3	Субъект электроэнергетики, в уставном капитале которого участвует субъект Российской Федерации, предусматривает в инвестиционной программе строительство генерирующего объекта установленной мощностью 25 МВт и выше и (или) реконструкцию (модернизацию, техническое перевооружение) генерирующего объекта с увеличением установленной мощности на 25 МВт и выше	Нет
3.4	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности функционирует на территории, относящейся к неценовым зонам оптового рынка, и предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществляется федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов	Нет
3.5	Субъект электроэнергетики предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов	Да
3.6	Расчеты и копии документов, обосновывающие основания, по которым субъект электроэнергетики соответствует положениям пункта 2 критериев, указанным в пунктах 3.1 - 3.5	Да
4	Наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого проектом инвестиционной программы субъекта электроэнергетики предусматривается реализация инвестиционных проектов	Курская область