

**Свод поступивших замечаний, разногласий и предложений к проекту корректировки инвестиционной программы
Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги»
в границах субъекта РФ Пензенской области на 2025-2029 годы
(в соответствии с Заключением по результатам рассмотрения Министерства ЖКХ и ГЭН Пензенской области от 30.06.2025 года № 12-05-1634)**

№ п/п	Замечания, разногласия и предложения по рассмотрению инвестиционного проекта	Позиция и комментарии Куйбышевской дирекции по энергообеспечению	Примечание
Министерство жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области			
1	- При регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД», на 2025 год амортизация основных средств учтена в размере 21,599 млн. руб. Принятое на 2025 год тарифное решение пересмотру не подлежит. Учитывая изложенное, увеличение в 2025 году финансирование по источнику «амортизация» не обеспечено установленной необходимой валовой выручкой предприятия на 2025 год. Ввиду указанного обстоятельства источник финансирования «амортизация» на 2025 год не подлежит учету в заявленном размере;	- замечание учтено, финансирование инвестиционных проектов 2025 года по источнику «амортизация» скорректировано в соответствии с принятым на 2025 год тарифным решением, с амортизацией основных средств в размере 21,599 млн. руб.;	
2	- Увеличение с 2026 года финансирования по источнику «амортизация» до 33,740 млн. руб. обусловлено в том числе включением в расчет величины амортизации по основным средствам, не связанным с осуществлением регулируемой деятельности. Например, по таким объектам как: двенадцатипульсовая схема выпрямления, система освещения пешеходного перехода ст. Кузнецк, прожекторная мачта, высокомачтовая осветительная установка, аккумуляторная батарея стационарная свинцовая, модульное здание оборудованное системой, тяговая подстанция Медведовка. Оборудование постоянного тока и т.д. Вместе с тем, при регулировании тарифов в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в необходимой валовой выручке учитывается экономически	- замечание учтено, финансирование инвестиционных проектов 2026 года по источнику «амортизация» скорректировано на 32,325 млн. руб. по расчетам Куйбышевской дирекции по энергообеспечению в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178. В соответствии с замечанием, из расчетов амортизации 2026 года исключена двенадцатипульсовая схема выпрямления. Также Куйбышевская дирекция по энергообеспечению сообщает, что электрическая энергия поступающая в сеть ОАО «РЖД», проходит через электросетевое хозяйство тяговых подстанций и передается в сеть сторонним потребителям электрической энергии.	

	обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течении расчетного периода регулирования. Учитывая изложенное, Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» необходимо представить в отношении каждого объекта основных средств по которым начисляется амортизация расшифровку состава оборудования с указанием целей его использования при осуществлении регулируемого вида деятельности и потребителей, электроснабжение которых осуществляется с использованием указанного оборудования;	Как указано в разъяснении ФАС России от 22.09.2025 № АГ/5067/15, в случае невозможности распределения оборудования электрической сети предприятия на оборудование, используемое только для собственного потребления электрической энергии, и оборудование, участвующее в процессе передачи электрической энергии субабонентам, установленная мощность учитывается всех силовых трансформаторов, при этом объем (доля) оказанных услуг по передаче электрической энергии субабонентам не учитывается. Так как наибольшая часть оборудования, находящегося на балансе ОАО «РЖД», служит как для энергоснабжения тяги поездов и прочих нужд ОАО «РЖД», так и для энергоснабжения сторонних потребителей доля к объему условных единиц не применяется, в том числе и на тяговые подстанции. Позиция ФАС России об учете при тарифном регулировании в отношении ОАО «РЖД» тяговых подстанций также отражена в решении ФАС России от 19.06.2024 № СП/53065/24;	
3	- Выявлены несоответствия данных форм раскрытия информации и финансового плана субъекта электроэнергетики. Так, общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционной программе, всего (форма 2) в предложении по корректировке утвержденного плана (с НДС) не соответствуют источникам финансирования, отраженным в разделе 2 Финансового плана субъекта электроэнергетики (форма 19) в части отражения средств возврата НДС в источниках финансирования. Величина амортизации в разделе 1 «Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики» Финансового плана субъекта электроэнергетики (форма 19). Информация о сроках реализации (2028 год) и объемах финансирования (12 млн. руб.), отраженная в разделе 6.2 Паспорта инвестиционного проекта «Техническое перевооружение устройств электроснабжения нетяговых потребителей в границах Пензенской дистанции	- замечание учтено, формы раскрытия информации, утвержденные приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380, паспорта инвестиционных проектов, финансовый план субъекта электроэнергетики по форме № 19, скорректированы и приведены в соответствии с источниками финансирования и периодами реализации инвестиционных проектов, а также требований Минэнерго РФ по их заполнению;	

	электроснабжения» (идентификатор Р_Р002) противоречит информации, указанной в Форме 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам», период реализации 2025 год, объем финансирования (14,106 млн. руб. с НДС). В разделе 6.2. Графики реализации инвестиционного проекта Паспорта инвестиционного проекта «Техническое перевооружение устройств электроснабжения нетяговых потребителей в границах Пензенской дистанции электроснабжения» (идентификатор Р_Р002) отражена информация о плане по принятию к бухгалтерскому учету объектов основных средств в сумме 12,847 млн. руб. и нематериальных активов в сумме 12,847 млн. руб. Указанные величины не соответствуют планируемому объему финансирования по проекту;		
4	- Обоснование необходимости включения в инвестиционную программу проекта «Техническое перевооружение устройств электроснабжения нетяговых потребителей в границах Пензенской дистанции электроснабжения» (идентификатор Р_Р002) не предоставлено;	- замечание учтено, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы по данному объекту прилагается проектная документация и описание. Данный проект является объектом электросетевого хозяйства ОАО «РЖД», участвующим в услугах по передаче электрической энергии сторонним потребителям;	
5	- По проекту «Техническое перевооружение устройств электроснабжения нетяговых потребителей в границах Пензенской дистанции электроснабжения» (идентификатор Р_Р002) в форме 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам» отражена противоречивая информация по стоимости реализации проекта;	- замечание учтено, формы раскрытия информации, утвержденные приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380, паспорта инвестиционных проектов, финансовый план субъекта электроэнергетики по форме № 19, скорректированы и приведены в соответствии с источниками финансирования и периодами реализации инвестиционных проектов, а также требований Минэнерго РФ по их заполнению. Также в доработанном проекте корректировки инвестиционной прилагаются описание и расчет стоимости с подтверждающими документами по всем инвестиционным проектам;	
6	- Стоимость реализации отдельных проектов превышает объемы финансовых потребностей, необходимые для строительства объектов электроэнергетики, выполненные в соответствии с укрупненными нормативами цены (УНЦ) типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики;	- замечание учтено, формы раскрытия информации, утвержденные приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380, паспорта инвестиционных проектов, финансовый план субъекта электроэнергетики по форме № 19, скорректированы и приведены в соответствии с источниками финансирования. Также приведены расчеты УНЦ по всем инвестиционным	

		проектам в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 26.02.2024 № 131;	
7	- Объемы финансовых потребностей, необходимые для строительства объектов электроэнергетики, выполненные в соответствии с укрупненными нормативами цены (УНЦ) типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики по проектам О_Р001, Р_Р002 произведены некорректно;	- замечание учтено, расчеты объемов финансовых потребностей, необходимые для строительства объектов электроэнергетики, выполненные в соответствии с укрупненными нормативами цены (УНЦ) типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики по всем инвестиционным проектам приведены в соответствии с требованиями приказа Минэнерго РФ от 26.02.2024 № 131;	
8	- Проект инвестиционной программы на 2025 год, не соответствует проектной документации «Техническое перевооружение линии продольного электроснабжения ВЛ-10 кВ ПЭ-ДУ на участке Пачелма-Хутор» Куйбышевской железной дороги (7314-ЭС), в части суммарной мощности трансформаторных подстанций, в том числе с учетом КТПОЛ-1,25/10-0,23 УХЛ1 – 24 шт. (суммарная мощность 30 кВА) и КТПОЛ-2,5/10-0,23 УХЛ1 – 3 шт (суммарная мощность 7,5 кВА).	- замечание учтено, формы раскрытия информации, утвержденные приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380, паспорт инвестиционного проекта, приведены в соответствие с проектной документацией и обосновывающими документами.	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго»			
1.	- Сделать вывод о соответствии роста индивидуальных тарифов, учтенных ТСО в финансовом плане, прогнозу социально-экономического развития не представляется возможным, в связи с отсутствием указанной информации в информации раскрываемой ТСО;	- замечание учтено, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы доработан и скорректирован раздел 1 формы 19 «Финансовый план субъекта электроэнергетики»;	
2	- Планируемые мероприятия по финансированию мероприятий за счет амортизации превышают прогнозную величину амортизационных отчислений, учтенных в финансовом плане. При этом указывается на несоответствие сумм амортизации, отраженной в БДР суммам, отраженным в расчете начисленной амортизации и налога на имущество на объекты основных средств, непосредственно участвующих в передаче электрической энергии. Необходимо обратить внимание на прирост финансирования за счет амортизации в 2026 году относительно учтенной в тарифно-балансовых решениях 2025 года на 12,141 млн. руб. или 56,2%.	- замечание учтено, финансирование инвестиционных проектов 2025 года по источнику «амортизация» скорректировано в соответствии с принятым на 2025 год тарифным решением, с амортизацией основных средств в размере 21,599 млн. руб., финансирование инвестиционных проектов 2026 года по источнику «амортизация» скорректировано на 32,325 млн. руб. по расчетам Куйбышевской дирекции по энергообеспечению в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.;	

	Планируемые мероприятия по финансированию мероприятий за счет амортизации превышают величину амортизационных отчислений, учтенных в тарифно-балансовом решении на 2025 год. Согласно Экспертному заключению Министерства ЖКХ и ГЭН Пензенской области на 2025 год (стр. 9), расходы по статье «Амортизация основных средств» утверждена в сумме 21 599,00 тыс. руб., в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Согласно форме № 19 «Финансовый план субъекта электроэнергетики», в 2025 году (предложение по корректировке утвержденного плана) предусмотрен источник финансирования инвестиционной программы – амортизация основных средств (оказание услуг по передаче электрической энергии), в сумме 28,879 млн. руб., что выше тарифно-балансового решения на 7,28 млн. руб. или на 33,7 %;		
3	- В соответствии с финансовым планом источник финансирования инвестиционной программы «Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии» не планируется;	-	
4	- Инвестиционные проекты, связанные с приобретением (консолидацией) объектов электросетевого хозяйства отсутствуют;	-	
5	- Не заполнена информация в разделе 1.3. «Технико-экономические показатели» формы № 19 «Финансовый план субъекта электроэнергетики»;	- замечание учтено, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы доработан и скорректирован раздел 1 формы 19 «Финансовый план субъекта электроэнергетики»;	
6	- По инвестиционному проекту с идентификатором О_P001: приложить дефектный акт, заполнить год ввода в эксплуатацию в форме 12;	- замечание учтено и устранено;	
7	- По инвестиционному проекту Р_P002 приложить документ по результатам проведения технического обследования, заполнить год ввода в эксплуатацию в форме 12;	- замечание учтено, по инвестиционному проекту Р_P002 приложить документ по результатам проведения технического обследования, доработана форма 12;	
8	- По инвестиционному проекту О_P002 заполнить раздел 3.2 паспорт Техсостояние ЛЭП в паспорте инвестиционного объекта;	- замечание учтено, по всем инвестиционным проектам доработаны и приведены в соответствие паспорта инвестиционных проектов;	
9	- По инвестиционному проекту с идентификатором О_P004 исправить расхождение в части реконструируемой линии 10	- замечание учтено и устранено;	

	кВ (часть информации для ВЛ-10 кВ часть для ВЛ-0,4 кВ);		
10	- По инвестиционному проекту с идентификатором J_P025 данные по году ввода в эксплуатацию в форме 12 не соответствует паспорту инвестиционного проекта;	- замечание учтено и устранено;	
11	- Не представлены материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы в нарушение требований п. 19 м Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;	- замечание учтено, по каждому инвестиционному проекту предоставляется расчет начальной (максимальной) цены договора на выполнение проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ, включая поставку оборудования, а также коммерческие предложения на покупку оборудования;	
12	- В форме 2 по инвестиционному проекту O_P001 неверно указан «Год начала реализации инвестиционного проекта»;	- замечание учтено и устранено;	
13	- Данные формы 2 (16.3, 16.4) не соответствуют представленным расчетам по УНЦ по следующим инвестиционным проектам с идентификатором: O_P001, P_P002, O_P003, J_P016, J_P025, J_P017;	- замечание учтено и устранено;	
14	- В форме 14 должны быть указаны только инвестиционные проекты из группы «Прочие инвестиционные проекты» (Приказ Минэнерго от 05.05.2016 г. № 380);	- замечание учтено и устранено;	
15	- Привести в соответствие данные в паспортах инвестиционных проектов с данными в формах раскрытия информации по проектам с идентификатором: O_P001, P_P002, J_P018, O_P002, J_P023, O_P003, O_P004, J_P025, O_P005, J_P017, J_P020, J_P021, J_P022, J_P024;	- замечание учтено, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы по каждому инвестиционному проекту доработаны и приведены в соответствии паспорта инвестиционных проектов;	
16	- Не представлен паспорт по инвестиционному проекту J_P016;	- замечание учтено, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы по каждому инвестиционному проекту доработаны и приведены в соответствии паспорта инвестиционных проектов;	
17	- При расчете УНЦ по инвестиционному проекту с идентификатором J_P016 применена неверная расценка КЗ-06-3, Б2-01-1, П5-01;	- замечание учтено, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы по каждому инвестиционному проекту доработаны и приведены в соответствии расчеты УНЦ инвестиционных проектов;	
18	- При расчете УНЦ по инвестиционному проекту с идентификатором J_P017 применена неверная расценка ПЗ-01;	- замечание учтено, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы по каждому инвестиционному проекту доработаны и приведены в соответствии расчеты УНЦ инвестиционных проектов;	
19	- При расчете УНЦ по инвестиционному проекту с идентификатором J_P020 применена неверная расценка Л7-	- замечание учтено, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы по каждому инвестиционному	

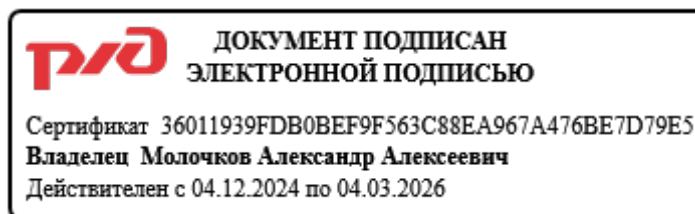
	03-3;	проекту доработаны и приведены в соответствии расчеты УНЦ инвестиционных проектов;	
20	- При расчете УНЦ по инвестиционному проекту с идентификатором J_P021 неверно выполнен расчет «Затраты на проектно-изыскательские работы по ВЛ»;	- замечание учтено, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы по каждому инвестиционному проекту доработаны и приведены в соответствии расчеты УНЦ инвестиционных проектов;	
21	- Расчеты УНЦ привести в соответствие с техническими характеристиками, указанными в форме 4;	- замечание учтено, в доработанном проекте корректировки инвестиционной программы по каждому инвестиционному проекту доработаны и приведены в соответствии расчеты УНЦ инвестиционных проектов;	
22	- Если по инвестиционному проекту в результате его реализации не создаются основные средства, а выполняются только проектно-изыскательские работы, то такие инвестиционные проекты необходимо отразить в группе «Прочие инвестиционные проекты» (J_P020, J_P021, J_P022, J_P024).	- замечание учтено, формы раскрытия информации, утвержденные приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380;	

Заместитель начальника Куйбышевской
дирекции по энергообеспечению

25.07.2025

ИСХ-5399/КБШ НТЭ

Молочков А. А.



Исп. Казаков Артём Сергеевич, НТЭ КБШ
(846) 303-82-46