



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Гоголя, 25, г. Курган, 640002

телефон 42-89-59

сайт: <http://tarif.kurganobl.ru>

эл.почта dgrctko@kurganobl.ru

от 02.07.2024 № 02/1661

на _____ от _____

Начальнику Южно-Уральской
дирекции по энергообеспечению –
СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»

А.В. Бакланову

hq-asek@surw.rzd.ru

chel-esening3@surw.rzd.ru

**О направлении замечаний к проекту
корректировки инвестиционной
программы**

Уважаемый Андрей Владимирович!

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Курганской области (далее – Департамент) осуществляет утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – Правила утверждения инвестиционных программ).

Департамент рассмотрел проект корректировки инвестиционной программы Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 гг. (далее – проект корректировки инвестиционной программы).

В результате рассмотрения проекта инвестиционной программы выявлены следующие замечания.

В результате рассмотрения корректировки инвестиционной программы выявлены следующие замечания:

1. Суммы, указанные в разделе «2 Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики» финансового плана не соответствуют объемам финансирования, предусмотренным планом финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам, указанным в форме № 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам».

2. Индексы-дефляторы, указанные в форме № 17, не соответствуют индексам-дефлятором, предусмотренным Сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемым изменениям цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 22.09.2023 г.

3. Наименование электронного документа, содержащего информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики, не соответствует требованиям, предъявляемым к электронным документам, содержащим информацию о финансовом плане (п. 6 Требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане, утвержденных приказом Минэнерго России от 13.04.2017 г. № 310).

4. По инвестиционному проекту с индикатором J_ЮУР19_03Ку «Тяговая подстанция ЭЧЭ-93 110/10 ст. Твердыш. Замена ограждения с оснащением средствами охраны» не представлены подтверждающие документы в Департамент. Данный инвестиционный проект необходимо исключить из проекта корректировки инвестиционной программы Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 гг.

5. По инвестиционному O_ЮУР22_02П «Техническое перевооружение тяговой подстанции Просвет (ПС 110 кВ Просвет-т) Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению с заменой системы ОД-КЗ вводов 110 кВ понижающих трансформаторов Т-1 и Т-2 на выключатели 110 кВ, заменой защит 110 кВ и организацией ССПИ» общая сумма затрат по строительству составила 170,991 млн. руб., в том числе: в 2020 году - 0,00 млн. руб., в 2021 году - 0,00 млн. руб., в 2022 году - 0,235 млн. руб., в 2023 году - 170,115 млн. руб., в 2024 году по предложению 9,026 млн. руб. ($0,00+0,00+0,235+170,115+9,026 = 179,376$ млн. руб.), итого по инвестиционному объекту составило 179,376 млн. руб., что превысило на 8,385 млн. руб., запланированную сумму затрат 170,991 млн. руб.

6. Общие замечания по заполнению форм раскрытия сетевой организацией информации.

Замечания по заполнению форм раскрытия сетевой организацией информации:

Общее замечание.

Неверно указаны реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу. Необходимо указывать приказ Департамента от 19.12.2019 г. № 922.

Некорректно заполнены столбцы «Номер группы инвестиционных проектов» (повторяющиеся порядковые номера проектов).

Форма 2. «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам».

Исправить год «20219».

Уточнить наличие финансирования по 2019 году.

Указать содержание иных источников финансирования, предлагаемых для финансирования инвестиционных проектов в проекте корректировки на 2024 год.

В ячейке «Краткое обоснование корректировки утвержденного плана» указать реквизиты замечаний Свердловского РДУ.

Форма 9. «Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности». В заголовке формы необходимо указать реквизиты решения уполномоченного органа исполнительной власти Курганской области об утверждении в соответствии с законодательством об энергосбережении и о

повышении энергетической эффективности требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

В форме «10. Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов» указать Федеральный округ, на территории которых реализуется инвестиционный проект.

В ячейке «Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект» указать правильное наименование муниципального округа (не района, в привязке к территории).

Заполнить ячейки строго в соответствии с предложенными вариантами (+; -; не требуется).

Указать информацию «Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования (федеральный; региональный; местный; не относится)».

Указать информацию «Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования) (+; -; не требуется)».

Указать в разделе паспорта «Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект» наименование муниципальных округов, а не районов.

Форма 11. Отсутствует информация (паспорта инвестиционных проектов) по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, указанных в форме.

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) – представлена информация по Оренбургской области.

Замечания к дефектным ведомостям:

В ряде документов отсутствует обоснование необходимости проведения модернизации или замены электросетевого объекта.

Замечания к заполнению паспортов инвестиционных проектов:

Необходимо указывать текущую стадию реализации инвестиционного проекта.

J_ЮУР19_01Мак

Согласно паспорту инвестпроекта (наименование участка линии электропередачи Ф№1 от ЭЧЭ-35 ст. Макушино, Ф№3 от ЭЧЭ-35 ст. Макушино) протяженность по трассе составляет до 7,361 км, после 7,833 км. Обосновать изменение протяженности линии по трассе до и после. Указать цепность участка линии электропередачи в «3.2 паспорт Техсостояние ЛЭП».

Согласно дефектной ведомости ВЛ-10кВ Макушино протяженность участка ВЛ составляет 2,966 км (Ф1). Иные ведомости и акты отсутствуют. Необходимо приложить недостающие документы.

Уточнить необходимость прокладки высоковольтного кабеля (согласно дефектной ведомости).

Год окончания реализации инвестиционного проекта - 2023.

J_ЮУР19_04Ут

Согласно паспорту инвестпроекта (наименование участка линии

электропередачи (ВЛ-0,4 кВ Ф№ 2 от КТП-Клуб, Ф№10 от ТП-5, Ф№9 от ТП-5, Ф№3 от ТП-5, Ф№1 от КТП-Южный ст. Утяк)) протяженность по трассе составляет до 5,973 км, после 6,1 км. Указать цепность участка линии электропередачи в «3.2 паспорт Техсостояние ЛЭП».

Согласно дефектной ведомости протяженность участка ВЛ составляет 2,240 км. Выявленные при осмотре дефекты в ведомости не указаны. Иные ведомости и акты отсутствуют.

Год окончания реализации инвестиционного проекта - 2023.

J_ЮУР19_05Пе

Согласно паспорту инвестпроекта электропередачи в «3.2 паспорт Техсостояние ЛЭП» уточнить сечение провода на участке линии электропередачи. Указать цепность участка линии электропередачи. Обосновать изменение протяженности линии по трассе до и после. Выявленные при осмотре дефекты в ведомости не указаны.

Год окончания реализации инвестиционного проекта - 2023.

J_ЮУР19_06Го

Согласно паспорту инвестпроекта электропередачи в «3.2 паспорт Техсостояние ЛЭП» уточнить сечение провода на участке линии электропередачи и тип линии. Указать цепность участка линии электропередачи. Согласно дефектной ведомости протяженность участка ВЛ составляет 0,35 км, при этом в паспорте указана протяженность линии 1,744 км. Уточнить информацию в разделе «3.3 паспорт описание». Иные ведомости и акты отсутствуют.

J_ЮУР19_08Чуга

Согласно паспорту инвестпроекта электропередачи в «3.2 паспорт Техсостояние ЛЭП» уточнить сечение провода на участке линии электропередачи (не соответствует дефектной ведомости). Указать цепность участка линии электропередачи. Уточнить информацию в разделе «3.3 паспорт описание».

Год окончания реализации инвестиционного проекта - 2023.

J_ЮУР19_10Кос

Согласно паспорту инвестпроекта «3.2 паспорт Техсостояние ЛЭП» протяженность по трассе составляет до 4,444 км, после 4,495 км. Указать цепность участка линии электропередачи.

Год окончания реализации инвестиционного проекта - 2023.

J_ЮУР19_11Кач

Согласно паспорту инвестпроекта в «3.2 паспорт Техсостояние ЛЭП» уточнить сечение провода на участке линии электропередачи. Указать цепность участка линии электропередачи.

Год окончания реализации инвестиционного проекта - 2023.

J_ЮУР19_12Бар

Согласно паспорту инвестпроекта в «3.2 паспорт Техсостояние ЛЭП» уточнить сечение провода на участке линии электропередачи. Указать цепность участка линии электропередачи.

Год окончания реализации инвестиционного проекта - 2023.

J_ЮУР19_13Кар

Отсутствует дефектная ведомость. Согласно паспорту инвестпроекта в «3.2 паспорт Техсостояние ЛЭП» не указана цепность участка линии электропередачи.

Год окончания реализации инвестиционного проекта - 2023.

J_ЮУР19_14Ик

Согласно паспорту инвестпроекта в «3.2 паспорт Техсостояние ЛЭП» не указана цепность участка линии электропередачи.

Год окончания реализации инвестиционного проекта - 2023.

J_ЮУР19_15Мал

Согласно паспорту инвестпроекта в «3.2 паспорт Техсостояние ЛЭП» уточнить сечение провода на участке линии электропередачи. Указать цепность участка линии электропередачи. Уточнить протяженность по трассе составляет до 1,688 км, после 1,772 км.

Год окончания реализации инвестиционного проекта - 2023.

J_ЮУР19_16Гал

Указать территорию муниципального образования, на территории которого реализуется инвестиционный проект. Указать цепность участка линии электропередачи. Уточнить протяженность по трассе, согласно дефектной ведомости протяженность участка ВЛ составляет 1,044, согласно паспорту проекта 1,84 км.

E_ЮУР20_01М

Указать наименование, номер и дату регистрации документа по результатам технического обследования (далее - ТОБ), организацию, проводившую ТОБ (учитывая указанное заключение, принятое по результатам ТОБ).

Год окончания реализации инвестиционного проекта - 2021.

O_ЮУР22_01Ж

Указать наименование, номер и дату регистрации документа по результатам технического обследования (далее - ТОБ), организацию, проводившую ТОБ (учитывая указанное заключение, принятое по результатам ТОБ). Отсутствует дефектная ведомость или иные документы.

O_ЮУР22_02П

Указать наименование, номер и дату регистрации документа по результатам технического обследования (далее - ТОБ), организацию, проводившую ТОБ (учитывая указанное заключение, принятое по результатам ТОБ). Отсутствует дефектная ведомость или иные документы.

Год окончания реализации инвестиционного проекта - 2023.

Отсутствуют паспорта инвестиционных проектов:

N_ЮУР23_01Вар «Аккумуляторные батареи в комплекте с выпрямителем (открытого типа) напряжение постоянного тока 110В ЭЧЭ-Варгаши»;

N_ЮУР23_02Юр «Аккумуляторные батареи в комплекте с выпрямителем (открытого типа) напряжение постоянного тока 110В ЭЧЭ-Юрахлы»;

N_ЮУР23_03»Миш Аккумуляторные батареи в комплекте с выпрямителем (открытого типа) напряжение постоянного тока 110В ЭЧЭ-Мишкино»;

N_ЮУР23_04Тв «Тяговая подстанция ЭЧЭ-93 110/10 ст. Твердыш. Замена ограждения с оснащением средствами охраны»;

J_ЮУР19_09Шад «Техническое перевооружение воздушных линий электропередачи 0,4кВ на ст. Шадринск».

Также отсутствуют паспорта инвестиционных проектов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей.

Предлагаем исправить вышеуказанные замечания, а также привести паспорта всех инвестиционных проектов в соответствие с дефектными ведомостями.

Особо обращаем Ваше внимание, что период реализации проекта ИПр не соответствует требованиям к периоду реализации инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, указанным в пункте 7 Правил утверждения инвестиционных программ, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977.

Согласно обозначенной норме, проекты инвестиционных программ субъекта электроэнергетики утверждаются при условии, если период их реализации:

начинается с года, в котором раскрывается информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах в соответствии со стандартами раскрытия информации, в случае если этот год относится к периоду реализации инвестиционной программы, утвержденной в отношении субъекта

электроэнергетики в соответствии с Правилами, в которую вносятся изменения, и (или) к долгосрочному периоду регулирования, установленному при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в отношении субъекта электроэнергетики, его обособленного структурного подразделения или территории, на которой он осуществляет свою деятельность, для которых сформирован такой проект инвестиционной программы, либо в иных случаях - с года, следующего за указанным годом раскрытия информации;

завершается не ранее года истечения 4-летнего периода, который начинается с года, в котором раскрывается информация о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах в соответствии со стандартами раскрытия информации, и не ранее последнего года долгосрочного периода регулирования, установленного в отношении указанного субъекта электроэнергетики при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, имеющего наиболее поздний срок окончания действия среди долгосрочных периодов регулирования, установленных при осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в отношении такого субъекта электроэнергетики, его обособленного структурного подразделения или территории, на которой он осуществляет свою деятельность, для которых сформирован такой проект инвестиционной программы.

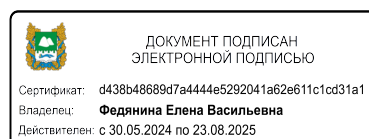
Действующая инвестиционная программа Южно-Уральской дирекции по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД» утверждена приказом Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 19.12.2019 г. № 922, ввиду чего при раскрытии информации о проекте ИПр в 2024 году первым годом реализации ИПр (годом N) будет являться 2024 год, что необходимо учесть в формах раскрытия сетевой организацией информации о проекте инвестиционной программы, установленных приказом Минэнерго России от 05.05.2016 г. № 380, а также в электронном документе, сформированном на основе шаблона электронных документов «Форма 19. Финансовый план субъекта электроэнергетики» (версия шаблона 1.0)» (далее - Форма № 19).

2. Информация о проекте ИПр, содержащаяся в электронном документе, сформированном на основе Формы № 19, не соответствует положениям Руководства по заполнению шаблона электронных документов «Форма 19. Финансовый план субъекта электроэнергетики» (версия шаблона 1.0)» (версия руководства 1.0) (далее - Руководство).

В соответствии с п. 7 Руководства при заполнении данных за 2023 год в наименовании заголовка столбца вместо слов «План (Утвержденный план)» необходимо указать слова «Утвержденный план», а также привести значения показателей данного столбца в соответствие с приказом Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 19.12.2019 г. № 922.

Замечания и предложения по проекту корректировки инвестиционной программы Филиала АО «Системный оператор единой энергетической системы» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемы Урала» отсутствуют.

Директор Департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Курганской области



Е.В. Федянина

Косарев И.П.
(3522) 42-89-59 доб. 210