

**Таблица разногласий по ИПР ООО «Бузулукская сетевая энергетическая компания»
Свод замечаний по ИПР**

№ п/п	Замечания/предложения	Комментарии субъекта электроэнергетики*	Предложения субъекта электроэнергетики по доработке проекта инвестиционной программы*
	Замечания ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»		
1	Замена силового трансформатора Т-2 типа ТМН-4000/35/10 на ТМН-СЭЦ-4000/35/10 нецелесообразна, необходимо проведение текущего ремонта	Замечание не принято	В качестве обоснования необходимости замены силового трансформатора в доработанном проекте ИПР приложена пояснительная записка в папке «Обосновывающие документы»
2	2.1 В представленных сметных расчетах неверно указана стоимость вакуумных выключателей 10 кВ. В результате чего стоимость сметных работ была значительно завышена. 2.2. Проводить замену только масляных выключателей на вакуумные без учета релейной защиты нецелесообразно. Также необходимо выполнить проектно-изыскательские работы. Таким образом, замену масляных выключателей на вакуумные целесообразно провести с установкой комплекта адаптации, микропроцессорной защитой и материалами для монтажа (ретрофит), с учетом обязательного выполнения проектных и шефмонтажных работ.	Замечание принято	В сметную стоимость включили проектные работы и шефмонтажные работы по замене выключателей.
3	Замену ОД, КЗ-35 кВ на вакуумные выключатели целесообразно провести комплектно с трансформаторами тока ТОЛ-35 кВ, микропроцессорной защитой, а также шкафом защиты трансформатора, монтажным комплектом, проектными и шефмонтажными работами	Замечание принято	В доработанном проекте ИП мероприятие по замене ОД и КЗ-35 кВ исключено ввиду приоритетного выполнения работ по замене силового трансформатора и масляных выключателей по инвестиционному проекту с идентификатором Р/УРЛ/58/01/0001 предоставлен расчет стоимости, выполненный с использованием укрупненных нормативов, утвержденных Приказом Минэнерго от 26.02.2024г № 131

4	<p>4.1 В столбце 4 Формы 12 должен быть указан показатель оценки технического состояния объекта, а не его износ</p> <p>4.2 В столбце 7 формы 12 указать дату проведения расчета ИТС</p> <p>4.3 Форма 12 не указана загрузка согласно контрольных замеров</p> <p>4.4 Столбцы 21-26 Формы 12 указать мощность до и после реконструкции</p> <p>4.5 В форме 11.1 для пп. 1.2.1.2.1, 1.2.1.2.2, 1.2.1.2.3 не заполнены столбцы по данным замеров и аварийной нагрузке (ст. 21-24), аналогично в форме 12, столбцы 17-19</p> <p>4.6 В паспортах проектов на вкладке «1. Паспорт местоположение» в строке 23 не приведена информация о контрольных замерах</p>	Замечание принято	Форма 12 и 11.1 скорректированы
5	<p>5.1 Расчет УНЦ выполнен по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства (приказ № 131 от 26.02.2024). УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.23 г., т.е. при пересчете в прогнозные цены необходимо применять дефляторы на 2023, 2024 г. до 2030 г. В расчете УНЦ при пересчете в прогнозные цены не применяется дефлятор на 2023 г.</p>	Замечание принято	Расчет УНЦ скорректирован
	<p>5.2 В предоставленном объектном сметном расчете не указывается стоимость оборудования, только монтажные работы. В локальных сметных расчетах на демонтаж, монтаж оборудования оборудование указано как строительные работы. Необходимо стоимость оборудования указывать отдельно в сметах</p>	Замечание принято	Объектный сметный расчет скорректирован
	<p>5.3 Локальные сметные расчеты указано, что составлены в ценах 4 кв. 2024 г., а стоимость оборудования принимается в текущих ценах от 12.02.2025</p>	Замечание принято	Локальные сметные расчеты скорректированы
	<p>5.4 В локальных сметных расчетах не указаны применяемые индексы перевода в текущие цены, таким образом невозможно подтвердить правильность составления предоставленных локальных смет</p>		
	<p>5.5 В отчете формы 3 не указываются затраты на проектные работы, так как монтажные работы без выполнения проекта не выполняются</p>	Замечание принято	Форма 3 скорректирована

*** - столбцы заполняются субъектом электроэнергетики (организацией).**