

Таблица разногласий по ИПР АО «Октябрьские электрические сети»
Свод замечаний по ИПР

№ п/п	Замечания/предложения	Комментарии субъекта электроэнергетики*	Предложения уполномоченного органа по доработке проекта инвестиционной программы**
Замечания Министерства промышленности, энергетики и инноваций РБ			
1	Отсутствуют		
Замечания Государственного комитета РБ по тарифам (заключение прилагаются)			
1	Основания, по которым определена стоимость материалов и оборудования – опросные листы не представлены	Приведено в соответствие. Представлены опросные листы	Привести в соответствие
2	Соответствие цен на строительство воздушных линий установленным стандартизированным ставкам с учётом индекса-дефлятора на соответствующий год – не соответствует	Приведено в соответствие По проекту «Строительство ВЛ-0,4кВ для электрооборудования земельного участка расположенного по адресу: РБ, г. Октябрьский, к/с "Баширия", участок № 279, кадастровый номер 02:57:050503:345 (ВЛ-0,4кВ L-0,295км)» сметная стоимость рассчитана ресурсном индексным методом. При таком методе расчёта цены на материалы и оборудование выбираются из федерального сборника. Эти цены значительно превышают расценки стандартизированных ставок. Также на сметную стоимость влияет трасса воздушной линии. Чем больше типов опор (с одним подкосом, с двумя подкосами),	Привести в соответствие

		тем дороже становится сметная стоимость. Разница между ставками и сметной стоимостью составляет 1%	
3	Соответствие цен по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения не соответствуют установленным стандартизированным ставкам с учётом индекса-дефляторов на соответствующий год – не соответствует	Приведено в соответствие. Представлены коммерческие предложения	Привести в соответствие
4	Соответствие стоимости оборудования к текущим рыночным ценам с учётом индекса-дефлятора на соответствующий год – превышает	Приведено в соответствие. Представлены коммерческие предложения на оборудование.	Привести в соответствие
5	Корректировка объемов финансирования инвестиционной программы на 2026 г. не соответствует значениям, принятым при утверждении тарифов ГКТ РБ на 2026 г.	Приведено в соответствие	Привести в соответствие
Замечания Министерства строительства и архитектуры РБ			
1	Отсутствуют		
Замечания Межотраслевого Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при			
Главе РБ			
1	Отсутствуют		

Замечания Общественного экспертного совета по развитию энергетики при Министерстве промышленности, энергетики и инноваций РБ

1	В формах приказа 380 указать обоснование корректировки мероприятий	Приведено в соответствие	Привести в соответствие
2	Опечатка в наименовании организации: В файлах наименование организации содержит опечатку: «Октябрьские» вместо «Октябрьские». Некорректное наименование создаёт риск ошибочной идентификации субъекта при проверках.	Приведено в соответствие	Привести в соответствие
3	Некорректный заголовок столбца факта: В заголовке столбца 15 (графа «Фактический объем финансирования») указана дата «на 01.01.2023 года», тогда как по структуре Формы 2 для ИП 2026 должна быть указана дата «на 01.01.2026 года». Фактические значения во всех строках равны нулю, что не соответствует действительности при наличии реализованного финансирования за 2022–2025 гг.	Приведено в соответствие	Привести в соответствие
Замечания ООО «Башкирэнерго»			
1	Форма 1. Не указаны показатели степени загрузки трансформаторной подстанции.	Приведено в соответствие	Привести в соответствие
2	Форма 20. Отсутствует	Приведено в соответствие. Форма 20 добавлена в проект.	Привести в соответствие
3	Форма 2. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам	Приведено в соответствие	Привести в соответствие

	(Приложение № 2 к приказу Минэнерго России от 05.05.2016 № 380) Не указаны краткие обоснования корректировки утвержденного плана. Исключены из ИПР ранее утвержденные мероприятия, обеспечивающие повышение надежности электроснабжения потребителей (п.1.2.2.1.). В ИПР включена поверка приборов учета электрической энергии (п.1.2.3.1.1.).		
4	Строительство сетей для электроснабжения СНТ Озерный (ВЛ-10 кВ L=0,8 км, СТП-63 кВА, ВЛ-0,4 кВ L=0,15 км) Указанный проект Q-OES-1 согласно форме 3 «План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам» предусмотрен к выполнению по статье 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения» в 2026 году. Изучив приложенные файлы: - «Описание на 2026 год»; - «2025-141-1-ЭС ВЛ3-10кВ, СТП, ВЛ-0,4кВ для зу СНТ Озерный, уч.129 Мухаметзянова Н.Г. ЗП-543»; - «1. Строительство сетей для электроснабжения СНТ Озерный»;	Приведено в соответствие	Привести в соответствие

	определено, что данные мероприятия направлены на осуществление технологического присоединения вновь вводимых (не увеличение ранее отпущенной мощности) энергопринимающих устройств земельного участка № 129 с кадастровым номером 02:57:050411:180 и отпуском мощности в объеме 15 кВт по договору № 814 от 21.11.2025. Следовательно, они относятся к мероприятиям по последней миле. Таким образом, указанный проект не верно отражен по статье 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения». Проект должен быть отражен по статье 1.1.1.1 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт».		
5	Строительство ВЛ-0,4кВ для электроснабжения земельного участка расположенного по адресу: РБ, г. Октябрьский, к/с «Баширия», участок № 304, кадастровый номер 02:57:050503:373 (ВЛ-0,4кВ L-0,22км) Указанный проект Q-OES-2 согласно форме 3 «План освоения	Приведено в соответствие	Привести в соответствие

капитальных вложений по инвестиционным проектам» предусмотрен к выполнению по статье 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения» в 2026 году. Изучив приложенные файлы: - «Описание на 2026 год»; - «Проект Башкирия 304»; - «2.Строительство ВЛН-0,4кВ для электроснабжения зу по адресу кс «Башкирия», уч. № 304»; определено, что данные мероприятия направлены на осуществление технологического присоединения вновь вводимых (не увеличение ранее отпущенной мощности) энергопринимающих устройств земельного участка № 304, кадастровый номер 02:57:050503:373 и отпуском мощности в объеме 5 кВт по договору № 355 от 17.06.2025. Следовательно, они относятся к мероприятиям по последней миле. Таким образом, указанный проект не верно отражен по статье 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического		
--	--	--

присоединения». Проект должен быть отражен по статье 1.1.1.1 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт».		
6 Строительство ВЛН-0,4кВ для электрооборудования земельного участка расположенного по адресу: РБ, г. Октябрьский, к/с "Башкирия", участок № 279, кадастровый номер 02:57:050503:345 (ВЛН-0,4кВ L-0,295км) Указанный проект Q-OES-3 согласно форме 3 «План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам» предусмотрен к выполнению по статье 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения» в 2026 году. Изучив приложенные файлы: - «Описание на 2026 год»; - «Проект Башкирия 279»; - «3.Строительство ВЛН-0,4кВ для электрооборудования зу по адресу кс «Башкирия», уч. № 279 — копия»; определено, что данные мероприятия направлены на осуществление технологического присоединения вновь вводимых (не увеличение ранее	Приведено в соответствие	Привести в соответствие

	отпущенной энергопринимających устройств земельного участка № 279, кадастровый номер 02:57:050503:345 и отпуском мощности в объеме 15 кВт по договору № 506 от 07.08.2025. Следовательно, они относятся к мероприятиям по последней миле. Таким образом, указанный проект не верно отражен по статье 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения». Проект должен быть отражен по статье 1.1.1.1 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт».		
7	Строительство ВЛ-0,4кВ для электроснабжения земельного участка, расположенного по адресу: РБ, г.Октябрьский, к/с «Дорожник», уч.33. к.н.02:57:040208:129 (ВЛ-0,4кВ Л-0,62км) Указанный проект Q-OES-4 согласно форме 3 «План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам» предусмотрен к выполнению по статье 1.1.4.1 «Строительство новых объектов	Приведено в соответствие	Привести в соответствие

электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения» в 2026 году. Изучив приложенные файлы: - «Описание на 2026 год»; - «Проект Башкирия 279»; - «4.Строительство ВЛН-0,4кВ для электроснабжения зу по адресу кс «Дорожник», уч.33.»; определено, что данные мероприятия направлены на осуществление технологического присоединения вновь вводимых (не увеличение ранее отпущенной мощности) энергопринимающих устройств земельного участка № 33, кадастровый номер 02:57:040208:129 и отпуском мощности в объеме 10 кВт по договору № 747 от 17.10.2025. Следовательно, они относятся к мероприятиям по последней миле. Таким образом, указанный проект не верно отражен по статье 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения». Проект должен быть отражен по статье 1.1.1.1 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств		
--	--	--

	потребителей максимальной мощностью до 15 кВт».		
8	Электроснабжение СНТ Ягодка (ВЛ-6кВ L-0,35 км, КТП-250кВА, ВЛ-0,4кВ L-0,18км Указанный проект Q-OES-7 согласно форме 3 «План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам» предусмотрен к выполнению по статье 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения» в 2026 году. Изучив приложенные файлы: - «Описание на 2026 год»; - «7.Электроснабжение СНТ Ягодка»; определено, что данные мероприятия направлены на улучшение качества электроснабжения потребителей СНТ Ягодка. Присоединение новых потребителей не предусмотрено. Действующие договора ТП отсутствуют. Следовательно, мероприятия не относятся к статье технологического присоединения. Таким образом, указанный проект не верно отражен по статье 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического	Приведено в соответствие	Привести в соответствие

	присоединения». Проект должен быть отражен по статьям «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей».		
9	Электроснабжение бассейна Шашина (2КЛ-10кВ L-0,16км, КТП-2х1250, Ячейки - 2шт) Указанный проект Q-OES-B-1 согласно форме 3 «План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам» предусмотрен к выполнению по статье 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения» в 2026 году. По данному проекту не приложены обосновывающие документы (файлы отсутствуют). Таким образом, определить обоснованность отражения данного проекта статье 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения» не представляется возможным. В соответствии с наименованием проекта «Электроснабжение бассейна Шашина (2КЛ-10кВ L-0,16км, КТП-2х1250, Ячейки - 2шт)» можно сделать вывод, что данные мероприятия относятся к	Объект согласно заявке на ТП свыше 150кВт. В связи с тем, что проект исключен из мероприятий 2026 года и заявка на технологическое присоединение аннулирована обстоятельством необходимости приложении обосновывающих документов отсутствует. Приведено в соответствие	Привести в соответствие

	последней миле, следовательно, проект должен быть отражен в соответствующей статье 1.1.1.1 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт» или 1.1.1.2 «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно».		
10	Формат K0402_1070265000739_11_0_02_0.1 Раздел 1. Технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью свыше 150 кВт: - указано 27 проектов с максимальной мощностью до 150 кВт, которые не предусмотрены данным разделом; - указаны 5 проектов (Q-OES-3П-71, Q-OES-3П-70, Q-OES-3П-62, Q-OES-3П-59, Q-OES-3П-27), которых нет в форме 1. Перечень инвестиционных проектов, форме 2. План финансирования капитальных вложений по	Приведено в соответствие	Привести в соответствие

инвестиционным проектам, форме 3. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам, а также не приложены паспорта инвестиционных проектов.		
---	--	--

* - столбцы заполняются субъектом электроэнергетики (организацией).

** - столбцы заполняются Минпром РБ

Генеральный директор



Гайсин Р.М.