

## Пояснительная записка

по заключением органов исполнительной власти РБ к проекту инвестиционной программы АО «Учалинские электрические сети» на 2022-2026 годы, в части корректировки 2022 года, направленным Министерством промышленности и энергетики Республики Башкортостан от 30.05.2022г. № М10-19-1570

На основании «Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009г. № 977 в заключениях органов исполнительной власти РБ: Министерства промышленности и энергетики РБ; Государственного комитета РБ по строительству и архитектуре; Межотраслевого Совета потребителей по вопросам деятельности естественных монополий при Главе РБ; Общественного экспертного совета при МПИЭ РБ – проект инвестиционной программы АО «Учалинские электрические сети» на 2022-2026 годы, в части корректировки 2022 года, поясняем следующее.

В заключение Государственного комитета РБ по тарифам указаны следующие предложения (замечания) к проекту инвестиционной программы АО «Учалинские электрические сети» на 2022-2026 годы, в части корректировки 2022 года;

1. Значения показателей надежности и качества услуг проекта корректировки инвестиционной программы по форме № 18 «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы», утвержденной приказом Минэнерго России от 05.05.2016г. № 380 не соответствует утвержденным значениям целевых показателей надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования на 2022 – 2026 годы;

Фактические показатели надежности и качества услуг за отчетный период (2021 год) не соответствует плановым (утвержденным) на 2021 год в долгосрочном периоде регулирования 2017-2021 годы;

2.1. Соответствие цен по установке средств коммерческого средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий период - не соответствует;

Соответствия цен строительство (реконструкция) воздушных линий электропередачи (далее- ВЛ) 6-750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год - не соответствует;

Соответствия цен по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год - не соответствует;

2.3. Фактическое использование средств в 2021 году не соответствует источникам финансирования инвестиционной программы, утвержденной приказами Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан от 31.10.2016г. № 262-О и от 05.08.2021г. № 85-О, в части утвержденных ИКТ РБ источников в тарифе.

По результатам доработки проекта инвестиционной программы отрабатаны следующие замечания:

**По пункту 1.1:** Показатели надежности и качества оказываемых услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2018 года) **приведены** в соответствии в формах № 1 «Перечни инвестиционных проектов», № 2 «Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (Предложение по корректировке утвержденного плана) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей» и № 18 «Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы» согласно приказа Минэнерго РФ от 05.05.2016г. № 380.

**По пункту 1.2:** Значения целевых показателей, установленные для целей формирования инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей, годы					
			План 2017 год	План 2018 год	План 2019 год	План 2020 год	План 2021 год	Факт 2021 год
1.	2.	3.	4.	5.	6.	8.	9.	9.
1.	Показатель средней продолжительности прекращения электрической энергии (Пп)		0,0040	0,0039	0,0039	0,0038	0,0038	0,0003



Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{\text{тпр}}$ )		1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $\Pi_{\text{тсо}}$ )		0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8975	0,8898

Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии за 2021 год АО «УЭС»:

Максимальное за расчетный период 2021 год число точек присоединения	12 813
Суммарная продолжительность прекращений электрической энергии, час. ( $T_{\text{пр}}$ )	3,83
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ( $\Pi_{\text{п}}$ )	0,0003

Плановое значение показателя надежности и качества услуг считается достигнутым электросетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом  $1 + K$ , где  $K$  – коэффициент допустимого отклонения:

$$\Pi_{\text{п}} \leq \Pi_{\text{п}}^{\text{пл}} \times (1 + K)$$

$$\Pi_{\text{тсо}} \leq \Pi_{\text{тсо}}^{\text{пл}} \times (1 + K)$$

Оценка достижения планового значения показателя  $\Pi_{\text{п}}$  уровня надежности АО «УЭС»:

$$0,0003 \leq 0,0038 * (1 + 0,35)$$

$$0,0003 \leq 0,0513$$

Плановое значение показателя надежности достигнуто с учетом допустимого отклонения по результатам расчетного периода регулирования.

Оценка достижения планового значения показателя  $P_{г\text{со}}$  уровня качества оказываемых услуг АО «УЭС»:

$$0,8898 \leq 0,8975 * (1 + 0,35)$$

$$0,8898 \leq 1,2116$$

Плановое значение показателя качества достигнуто с учетом допустимого отклонения по результатам расчетного периода регулирования.

## По пункту 2.1:

№ п/п	Замечания ГКТ РБ	Комментарии АО «УЭС»
1.3.5.	<p>Соответствие цен по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных косвенного включения установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год – не соответствует</p>	<p>1. Согласно, утвержденным постановлением ГКТ РБ от 22.12.2021г. № 802 <b>стандартизированных тарифных ставок</b> на средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) стоимость мероприятий ИПР по установке приборов учета с АСКУЭ (с расчетом на одну точку учета) составляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- однофазный счетчик прямого включения 13 004,73 руб. (без НДС);</li> <li>- трехфазный счетчик прямого включения 14 636,55 руб. (без НДС);</li> <li>- трехфазный счетчик полукосвенного включения 31 026,08 руб. (без НДС);</li> <li>- трехфазный счетчик косвенного включения 271 076,46 руб. (без НДС);</li> </ul> <p>- точка учета 0,4 кВ (среднее арифметическое 1 фазный и 3-х фазный) 13 820,64 руб. (без НДС).</p> <p>2. На основании представленного в МПЭИ РБ обществом <b>коммерческого предложения</b> стоимость мероприятий ИПР по установке приборов учета с АСКУЭ (с расчетом на одну точку</p>

учета) с указанием технических характеристик и соответствия их требованиям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 19.06.2020г. № 890 составляет:

- однофазный счетчик прямого включения 20 864,94 руб. (без НДС);

- трехфазный счетчик прямого включения 28 126,42 руб. (без НДС);

- точка учета 0,4 кВ (среднее арифметическое 1 фазный и 3-х фазный) 24 495,68 руб. (без НДС).

3. По результатам проведенных торгов (произошло повышение стоимости материалов со стороны поставщика) стоимость мероприятий ИПР по установке приборов учета с АСКУЭ (с расчетом на одну точку учета) с указанием технических характеристик и соответствии их требованиям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 19.06.2020г. № 890 составляет:

- однофазный счетчик прямого включения 23 075,27 руб. (без НДС);

- трехфазный счетчик прямого включения 33 795,13 руб. (без НДС);

- трехфазный счетчик полукосвенного включения 26 802,70 руб. (без НДС);

- трехфазный счетчик косвенного включения 107 498,98 руб. (без НДС);

- точка учета 0,4 кВ (среднее арифметическое 1 фазный и 3-х фазный) 28 435,20 руб. (без НДС).

4. В подтверждение представлены следующие документы:

1) Извещение о проведении закупки от 17.02.2022г. № 32211081349;

2) Договор от 04.03.2022г. № 32211081349 на поставку приборов учета электрической энергии Меркурий для АСКУЭ;



		<p>3) Дополнительное соглашение № 1 к договору от 04.03.2022г. № 32211081349 на поставку приборов учета электрической энергии Меркурий для АСКУЭ;</p> <p>4) Счет-фактуры на поставку приборов учета электрической энергии:</p> <p>а) от 07.04.2022г. № К-1501/1;</p> <p>б) от 07.04.2022г. № К-1500/1;</p> <p>в) от 12.04.2022г. № К-1622/1;</p> <p>г) от 12.05.2022г. № К-2053/1.</p> <p>5) Локально сметные расчеты, рассчитанные с учетом коммерческого предложения и с учетом проведенных торгов (заключенных договоров):</p> <p>а) однофазный счетчик прямого включения;</p> <p>б) трехфазный счетчик прямого включения;</p> <p>в) трехфазный счетчик полукосвенного включения.</p> <p>6) Сравнительный анализ стоимостей приборов учета электрической энергии.</p> <p>С учетом вышеизложенного, затраты по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) превышают стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, утвержденные постановлением ГКТ РБ от 22.12.2021г. № 802.</p>
1.3.11	Соответствие цен на строительство (реконструкция) воздушных линий электропередачи (ВЛ) 6 – 750 кВ с утвержденными УНЦ с учётом индекса-дефлятора на соответствующий год – не соответствует	<p>Приведены в соответствии цен на строительство (реконструкция) воздушных линий электропередачи (ВЛ) 6 – 750 кВ с утвержденным УНЦ с учётом индекса-дефлятора.</p> <p>В подтверждение представлен следующий документ:</p> <p>- Сравнительный анализ объема финансовых потребностей ТСО АО «УЭС» с укрупненными нормативами цен на 2022 год.</p>

1.3.12	Соответствие цен по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения с утверждёнными УНЦ с учётом индекса-дефлятора на соответствующий год – не соответствует	Приведены в соответствии цен по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения, утверждённым УНЦ с учётом индекса-дефлятора. В подтверждение представлен следующий документ: - Сравнительный анализ объема финансовых потребностей ТСО АО «УЭС» с укрупненными нормативами цен на 2022 год.
--------	--	--

### По пункту 2.3:

АО «Учалинские электрические сети» не согласны с Заключением ИКТ РБ в части фактического использования средств в 2021 году по источникам финансирования инвестиционной программы «Прочие источники финансирования (прибыль от технологического присоединения)».

Обществом расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение осуществлен согласно Приказа ФСТ России от 11.09.2014г. № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»: «Для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества пунктов секционирования и длины линий и суммы на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов передачи выполненных работ на технологическое присоединение. Сетевые организации указывают в регулирующий орган информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности и длины линий на следующий период регулирования».

В обоснование представлены расчеты:



- 1) Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (для территорий городских населенных пунктов);
- 2) Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам);
- 3) Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (для территорий городских населенных пунктов);
- 4) Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам).

Директор:

Ф.Ф. Давлетгареев

Исп. З.Ф. Гайназарова  
8(34791) 2-19-48 (доб.809)  
Э.Ж. Гатауллин  
8(34791) 2-19-48 (доб.827)