

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**в соответствии с Постановлением Правительства РБ от 15.10.2014 г. № 468  
«О порядке взаимодействия исполнительных органов государственной власти Республики  
Башкортостан при утверждении и контроле за реализацией инвестиционных программ  
субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство,  
и сетевых организаций, инвестиционные программы которых утверждаются  
уполномоченным исполнительным органом государственной власти Республики  
Башкортостан» по результатам рассмотрения инвестиционной программы  
АО «Учалинские электрические сети», в части корректировки 2021 г.**

Министерство промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан в соответствии подпунктом б пункта 2.1 «Порядка взаимодействия исполнительных органов государственной власти Республики Башкортостан при утверждении и контроле за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, инвестиционные программы которых утверждаются уполномоченным исполнительным органом государственной власти Республики Башкортостан» утвержденного Постановлением Правительства РБ от 15.10.2014 г. № 468 направило в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам инвестиционную программу организации, осуществляющей регулируемую деятельность АО «Учалинские электрические сети», в части корректировки 2021 г.

**1. Оценка соответствия проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, целевым значениям показателей надежности и качества услуг, установленным ГКТ РБ для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций.**

Значения показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования<sup>1</sup> (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся с 2014 года до 2018 года)

Показатель	Значение показателя, годы:					
	2017 План	2018 План	2019 План	2020 План	2020 Факт <sup>2</sup>	2021 План
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (П <sub>п</sub> )	0,004	0,003	0,004	0,004	0,0016	0,004
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П <sub>тпр</sub> )	1	1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевых организаций (П <sub>тсо</sub> )	0,880	0,880	0,970	0,956	0,901	0,941

<sup>1</sup> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<sup>2</sup> Данные представленные организацией за 2020 год.

Значения показателей надежности и качества услуг проекта корректировки инвестиционной программы не соответствуют утвержденным значениям целевых показателей надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования.

**2. Оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения указанных инвестиционных программ на период их реализации и оценка предложений субъектов**



электроэнергетики по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционных программ, в цены (тарифы), регулируемые ГКТ РБ.

## 2.1. Оценка экономической обоснованности предусмотренных мероприятий и их соответствия с предполагаемыми к принятию решениями, стоимостей предусмотренных мероприятий

Оценка экономической обоснованности подготовлена в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Согласно которому, объем финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в том числе организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, не должен превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (Приказ Минэнерго России от 17.01.2019 г. № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства») и не должен превышать размеры стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением ГКТ РБ от 22.12.2020 г. № 782.

1.1	Экономический эффект от реализации инвестиционного проекта	Представлен
1.2	Основания, по которым определена стоимость инвестиционных мероприятий	Локально сметные расчеты, паспорта
1.3.	Основания, по которым определена стоимость материалов и оборудования	Прайс-листы представлены
1.3.1	Технические характеристики оборудования планируемого к закупке (опросный лист)	Опросные листы представлены
1.3.2	Соответствие цен на строительство воздушных линий установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год	Соответствует
1.3.3	Соответствие цен на строительство кабельных линий установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год	Соответствует
1.3.4	Соответствие цен на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) установленным стандартизированным ставкам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год	Не предусмотрено
1.3.5.	Соответствие цен по установке 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 год	Соответствует
1.3.6	Соответствие цен строительство (реконструкция) распределительного устройства электрической подстанции (далее - ПС) 10(6) - 750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Соответствует
1.3.7	Соответствие цен строительство (реконструкция) ячейки трансформатора ПС 35 - 750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Не предусмотрено
1.3.8	Соответствие цен строительство (реконструкция) комплектной трансформаторной подстанции (далее - КТП), распределительного	Не предусмотрено



	пункта (далее - РП) 10(6) кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	
1.3.9	Соответствие цен на строительство (реконструкцию) объектов капитального строительства установок компенсации реактивной мощности (далее - КРМ) 6 - 750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Не предусмотрено
1.3.10	Соответствие цен строительство (реконструкция) ПС 35 - 750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Соответствует
1.3.11	Соответствие цен строительство (реконструкция) воздушных линий электропередачи (далее - ВЛ) 6 - 750 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Соответствует
1.3.12	Соответствие цен строительство (реконструкция) кабельных линий электропередачи (далее - КЛ) 6 - 500 кВ с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Соответствует
1.3.13.	Соответствие цен по установке средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения, трехфазных прямого включения, трехфазных полукосвенного включения, трехфазных косвенного включения с утвержденными УНЦ с учетом индекса-дефлятора на соответствующий год	Соответствует
1.3.12	Соответствие стоимости оборудования к текущим рыночным ценам с учетом индекса-дефляторов на соответствующий год	Соответствует

Технические характеристики мероприятий предусмотренные инвестиционной программой указаны в паспортах инвестиционных программ.

## 2.2. Оценка объемов финансирования инвестиционных программ по видам деятельности, источникам и способам финансирования

Показатели утвержденные ГКТ РБ на 2021 г.: необходимая валовая выручка – 124 345,82 тыс. руб., в том числе на реализацию инвестиционной программы: тарифные источники – 25 722,36 тыс. руб., прочие источники – 10 451,93 тыс. руб.

Предложенные значения показателей на корректировку инвестиционной программы на 2021 г., утвержденной приказом Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 31.10.2016 г. № 262-О «Об утверждении инвестиционной программы АО «Учалинские электрические сети» на 2017-2021 годы» и приказом Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан от 17.07.2020 г. № 184-О «О внесении изменений в приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан от 31.10.2016 г. № 262-О (с последующими изменениями), в части 2020 г.» (далее – приказом от 17.07.2020 г. № 184-О), рассмотрены ГКТ РБ по формам № 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам», утверждённой приказом Минэнерго России от 05.05.2016 г. № 380.

В соответствии с абз. 18 п. 38 Основ ценообразования расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

тыс. руб.

		Утверждено на 2021 г. ГКТ РБ	Предложение организации по корректировке на 2021 г.	Соответствие источникам финансирования
2.1	Инвестиционная составляющая в тарифе	10 582,76	10 582,76	Соответствует



2.2	Амортизация учтенная в тарифе	15 139,60	15 139,6	Соответствует
2.3	Прочие источники	10 451,93	10 451,93	Соответствует
	Итого	<b>36 174,29</b>	<b>36 174,29</b>	Соответствует

Представленное предложение по корректировке объемов финансирования инвестиционной программы на 2021 год по форме 2, утвержденный приказом Минэнерго России от 05.05.2016 г. № 380, в размере **36 174,29** тыс. руб. соответствует значениям, принятым при утверждении тарифов ГКТ РБ на 2021 г.

### **2.3. Анализ корректировки источников финансирования мероприятий инвестиционных программ, расходы по которым учтены при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и платы за технологическое присоединение, с учетом фактического использования средств в периоде, предшествующем периоду реализации инвестиционных программ**

Анализ корректировки источников финансирования мероприятий инвестиционных программ, расходы по которым учтены при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и платы за технологическое присоединение, с учетом фактического использования средств в периоде, предшествующем периоду реализации инвестиционных программ (2019 год) производился при согласовании инвестиционной программы на 2021 год.

### **2.4. Оценка влияния реализации инвестиционной программы на уровень регулируемых тарифов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период ее реализации**

Оценка влияния реализации инвестиционной программы на уровень регулируемых тарифов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период ее реализации не производилась, в связи с тем, что объемы инвестиционной программы, тарифы на 2021 год утверждены.

## **3. Предложения (замечания) Государственного комитета РБ по тарифам**

Рассмотрение инвестиционной программы АО «Учалинские электрические сети» на 2017-2021 гг. в части корректировки на 2021 г. выполнено по форме № 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам», утверждённой приказом Минэнерго России от 05.05.2016 г. № 380.

Оценка соответствия проекта инвестиционной программы АО «Учалинские электрические сети» целевым значениям показателей надежности и качества услуг, представлена в разделе 1.

АО «Учалинские электрические сети» представило прайс-листы, опросные листы. Стоимости предусмотренных мероприятий соответствуют утвержденным УНЦ по разделу 2.1.

Оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения указанных инвестиционных программ на период их реализации и оценка предложений АО «Учалинские электрические сети» по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционных программ, в цены (тарифы) представлена в разделе 2.

Анализ оценки экономической обоснованности предусмотренных мероприятий и их соответствия с предполагаемыми к принятию решениями, стоимостей предусмотренных мероприятий представлен в разделе 2.1 настоящего заключения.

По итогам рассмотрения ГКТ РБ считает возможным согласовать проект инвестиционной программы АО «Учалинские электрические сети» на 2021 г.

Начальник отдела регулирования  
ТЭК и СУ



И.И. Хасаншина

Ведущий специалист–эксперт



И.С. Валиев