



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области от 22 ноября 2022 года № 98

Председательствовал:

Кучиц Т.В. – Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. – первый заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области;
Симоненко А.В. – заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области;
Черепанова Е.В. – заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области;
Захарова Н.В. – начальник контрольно-правового управления Министерства
тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
(далее – Министерство);
Дюкова А.С. – начальник отдела Министерства;
Просвирина Е.С. – начальник управления ценообразования в энергетическом
комплексе Министерства;
Гордейчик Е.Ю. – представитель НП Совет Рынка (письменная позиция);
Пузанкова Ю.Ю. – представитель УФАС по Челябинской области.

Присутствовали:

Каримов В.Н. – начальник отдела тарифообразования «Челябэнерго»
(в режиме видео-конференц-связи);
Кузьмин А.В. – директор АО «Горэлектросеть»;
Платонова Т.Г. – начальник управления реализации услуг
АО «Горэлектросеть» (по доверенности);
Кузьмина А.В. – главный экономист АО «Горэлектросеть» (по доверенности);

В работе Правления принимали участие:

Апенкина Е.Е. – заместитель начальника Управления – начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике Министерства.

Повестка дня:

1. О внесении изменений в некоторые постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области:

1.1. от 29 декабря 2020 г. № 69/14 «Об установлении индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми
организациями, расположенными на территории Челябинской области» долгосрочный
период регулирования 2021-2025 гг. в отношении АО «Горэлектросеть».

Предлагается на рассмотрение вопрос о корректировке индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии в отношении 2 ТСО на 2023 год

с периодами регулирования 2021-2025 гг., 2022-2026 гг., утвержденных постановлениями Министерства от 29.12.2020 № 69/14, 29.12.2021 № 84/70 соответственно.

Во исполнение требований пункта 25 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее - Правила), письмом Министерства от 17.10.2022 № 06/4558 АО «Горэлектросеть» было извещено о рассмотрении вышеуказанного вопроса на заседании правления Министерства 27.10.2022 и ознакомлении с материалами правления. Представители организации ознакомлены с материалами 26.10.2022 г.

Также письмом Министерства от 3.11.2022 № 06/4898 АО «Горэлектросеть» было извещено о рассмотрении вышеуказанного вопроса на заседании правления Министерства 15.11.2022 г.

При рассмотрении вопроса об установлении индивидуальных тарифов в отношении АО «Горэлектросеть» организаций было представлено особое мнение вх. от 15.11.2022 № 11685/06 (прилагается), в том числе в части корректировки НВВ с учетом исполнения/ неисполнения инвестиционной программы. В особом мнении АО «Горэлектросеть» указано, что источником финансирования на строительство ПС «Захаровская» является прибыль на капитальные вложения, таким образом, имеются признаки нарушения, в связи с тем, что новое строительство не осуществляется за счет прибыли. Строительство ПС «Захаровская» осуществляется за счет выпадающих доходов для присоединения льготной категории потребителей по п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации (далее – Основы ценообразования).

В целях предоставления дополнительной информации было принято решение, перенести рассмотрение вопроса об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов АО «Горэлектросеть» с котлодержателем «Челябэнерго» на следующее правление Министерства.

По итогам правления Министерства, которое состоялось 15.11.2022 г., АО «Горэлектросеть» была направлена дополнительная информация и пояснения в части вопросов, касающихся строительства ПС «Захаровская».

Организация была ознакомлена 21.11.2022 г. с материалами правления 22.11.2022г., и направлено особое мнение (прилагается) по размеру расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, учтенных в НВВ на 2023 год, а именно по корректировке неподконтрольных расходов в части фактических выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования (строительство ПС «Захаровская») и корректировки НВВ с учетом исполнения/ неисполнения инвестиционной программы также в части исполнения мероприятий по строительству ПС «Захаровская» и замены неисправных приборов учета.

Таким образом, с целью исключения двойного учета затрат выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования, в том числе на строительство ПС «Захаровская», учтены в корректировке по неподконтрольным расходам за 2021 год.

Корректировка НВВ с учетом исполнения/ неисполнения инвестиционной программы в части замены неисправных приборов учета с необходимостью обоснования объемов мероприятий и цены, а также обоснованность работ в условиях моратория.

Индивидуальные тарифы рассчитаны на основании установленных Министерством долгосрочных параметров регулирования с учетом:

- 1) планируемых параметров расчета тарифов на 2023 год:
 - прогнозируемого Минэкономразвития России индекса потребительских цен в размере 6,0 %,

- размера активов;
 - величины неподконтрольных расходов;
 - величина расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям (во исполнение требований пункта 5 статьи 37 35-ФЗ);

- величины полезного отпуска электрической энергии (мощности),
 - цены покупки потерь электрической энергии с учетом ее фактических значений за 8 месяцев 2022 года по данным гарантирующих поставщиков и прогнозируемого Минэкономразвития России роста цен на электрическую энергию.

2) величин технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в рамках Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Челябинской области на 2023 год (далее — СПБ), согласно пункту 14 Основ ценообразования и прогнозируемой на 2023 год среднегодовой цены потерь электрической энергии

3) Необходимая валовая выручка (далее - НВВ) на 2023 год в отношении каждой ТСО определена в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания № 98-Э):

$$НВВ_i^{год} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{y_{e_i} - y_{e_{i-1}}}{y_{e_{i-1}}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + У_i + \Delta ЭП_i + В_i + НВВ_{i-2}^{год} \cdot КНК_i,$$

Подконтрольные расходы определены исходя из коэффициента индексации подконтрольных расходов, рассчитанного с учетом прогнозируемого индекса инфляции 6,0%; коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 75%, индекса эффективности подконтрольных расходов.

Расчет подконтрольных расходов сведен в таблицу 1.

Таблица 1, (тыс. руб.)

№	Сетевая организация	ПР 2022 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэфф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэфф-т индексации подконтрольных расходов	ПР на 2023 год, тыс. руб.
В отношении ТСО с периодом регулирования 2021-2025 гг.						
1	АО «Орэлэктросеть»	239 290,44	2%	3,79%	1,0683	255 638,53

Неподконтрольные расходы определены с учетом требований:

1. пункта 27 Основ ценообразования в части определения расходов по статье «Амортизация основных средств»;

2. подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования в части расходов по статье «Аренда».

Результаты деятельности ТСО за 2021 год определены на основании анализа документов годовой бухгалтерской и статистической отчетности, в части недополученных доходов - в отношении ТСО, представивших оценку и расчет ВД за 2021 год (во исполнение подпункта 12 пункта 17 Правил) в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-Э по формулам (3) и (4) пункта 11:

$$В_i = (В_i^{инд} + В_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + В_i^{распред}, (3)$$

$$В_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{год} + ПО_i, (4)$$

и учитывают корректировку подконтрольных расходов, неподконтрольных расходов, корректировку фактических расходов на выполнение обязанностей ТСО

по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, неисполнения ИПР за 2021 год.

Результаты достигнутых фактических значений показателей качества и надежности за 2021 год определены в соответствии с пунктом 6 Методических указаний по расчету понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТГ России от 26.10.2010 № 254 э/1.

НВВ на оплату потерь электрической энергии по каждой ТСО определяется в соответствии с Методическими указаниями исходя из объемов потерь, учтенных в СПБ на 2023 год, и прогнозируемой на 2023 год среднегодовой цены покупки потерь.

Постатейный анализ расходов в составе НВВ на содержание АО «Горэлектросеть» с указанием причин отклонения от предложений организаций представлен в приложении 1.1.

НВВ на оплату потерь электрической энергии по АО «Горэлектросеть» определена в соответствии с Методическими указаниями исходя из объемов потерь, учтенных в СПБ на 2023 год, и прогнозируемой на 2023 год среднегодовой цены покупки потерь.

Предлагаемые к установлению индивидуальные тарифы АО «Горэлектросеть» для взаиморасчетов с котлодержателем - «Челябэнерго» в рамках заключенных договоров определены как в одноставочном, так и двухставочном выражении исходя из скорректированных НВВ на содержание, НВВ на оплату потерь и объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности), учтенных при расчете потерь электрической энергии, согласно приложениям 2, 2.1.

Присутствующие представители организации согласились с предлагаемым экспертной группой уровнем НВВ на 2023 год.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление Министерства единогласно решило:

1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 декабря 2020 г. № 69/14 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается);

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

Результаты голосования:

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	7 чел. 0 чел. 1 чел.
2	Дрыга А.А.	за			
3	Симоненко А.В.	за			
4	Черепанова Е.В.	за			
5	Захарова Н.В.	за			
6	Дюкова А.С.	за			
7	Просвирин Е.С.	за			
8	Гордейчик Е.Ю.		против		
8	Пузанкова Ю.Ю.	не принимает участия в голосовании			
Решение принято					

Министр

Т.В. Кучиц