



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области от 23 ноября 2023 года № 103

### 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;

Захарова Н.В. - начальник контрольно-правового управления  
Министерства тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской (далее – Министерства)

Просвирин Е.С. - начальник управления ценообразования в  
энергетическом комплексе Министерства;

Шуняева Е.М. - начальник управления в коммунальном комплексе  
Министерства;

Пузанкова Ю.Ю. - представитель Управления Федеральной  
антимонопольной службы по Челябинской области  
(по видеосвязи);

Егорова А.А. - представитель Ассоциации НП «Совет рынка»

### Присутствовали:

Каримов В.Н. - начальник отдела тарифообразования филиала  
«Челябэнерго» ПАО «Россети Урал» (в режиме  
видеоконференции);

Кузьмин А. В. - директор АО «Горэлектросеть»;

Кузьмина А.В. - главный экономист АО «Горэлектросеть»;

Ишимова Т.Н. - ведущий экономист АО «Горэлектросеть»

### В работе Правления принимали участие:

Апенкина Е.Е. - заместитель начальника Управления – начальник  
отдела регулирования тарифов на услуги субъектов  
естественных монополий Министерства;

Семова И.Б. - консультант отдела Министерства

### Повестка дня:

**Вопрос 1. «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.:**

1.1. 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» на 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 АО «Горэлектросеть» на 2024 год с периодом регулирования 2021-2025 гг. утвержденных постановлениями Министерства от 29.12.2020 № 69/14.

Во исполнение требований пункта 25 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее - Правила), АО «Горэлектросеть» за 10 дней уведомлено о времени заседания настоящего Правления письмом Министерства от 13.11.2023 № 06/4933, а также ознакомлено с проектами решения Министерства и материалами к заседанию Правления 22.11.2023г.

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

- 1) планируемых параметров расчета тарифов на 2024 год:
  - прогнозируемого Минэкономразвития России индекса потребительских цен в размере 7,2 %;
  - 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);
  - прогнозной цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2024 году, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178 (далее - Основ ценообразования);
  - экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доли, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

- 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 2024 год (далее — СПб), согласно пункту 14 Основ ценообразования и прогнозируемой на 2024 год среднегодовой цены потерь электрической энергии.

3) необходимая валовая выручка (далее - НВВ) на 2024 год в отношении АО «Горэлектросеть» 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):

$$HBB_i^{cod} = PP_i + NP_i + B_i + U_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i$$

Подконтрольные расходы определены исходя из коэффициента индексации подконтрольных расходов, рассчитанного с учетом прогнозируемого индекса инфляции 7,2%; коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 75%, индекса эффективности подконтрольных расходов, рассчитанного согласно таблице.

Таблица № 1

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021	2021	2022	2022	2022	2022	2023	2024	2024
			факт ТСО	факт версия регулятора	утверждено (заполняет ТСО)	утверждено (версия регулятора)	факт ТСО	факт версия регулятора	утверждено Версия регулятора	предложено ТСО	Версия регулятора
1. Расчёт коэффициента индексации											
1.1	Индекс потребительских цен (используемый при утверждении (план))	%	6,70%	3,60%	4,30%	4,30%	13,80%	13,80%	6,00%	7,20%	7,20%
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
1.3	Количество условных единиц	у.е.	28 143,91	27 090,15	27 726,33	27 726,33	29 173,64	28 116,99	28 776,84	29 815,43	29 807,50
1.4	Среднегодовое количество условных единиц	у.е.	28 143,91	27 090,15	27 726,33	27 726,33	29 173,64	28 116,99	28 776,84	29 815,43	29 807,50
1.5	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	%	4,96%	0,00%	2,35%	2,35%	3,66%	3,56%	3,79%	15,81%	3,58%
1.6	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1.7	Итого коэффициент индексации		1,0956	1,0153	1,040	1,040	1,1458	1,1450	1,0683	1,1751	1,0788
1.8	Индекс потребительских цен (факт)	%	6,70%				13,80%	13,80%	5,80%		

Подконтрольные расходы на 2024 г. в размере 301 360,13 тыс. руб. определены регулятором с учетом уровня подконтрольных расходов, утвержденного на 2021 год и фактических коэффициентов индексации, рассчитанного согласно таблице.

Таблица № 2

№	Сетевая организация	ПР 2023 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэфф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэфф-т индексации подконтрольных расходов	ПР на 2024 год, тыс. руб.

№	Сетевая организация	ПР 2023 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэфф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэфф-т индексации подконтрольных расходов	ПР на 2024 год, тыс. руб.
<b>Период регулирования 2021-2025 гг.</b>						
1	АО «Горэлектросеть»	255 638,53	2%	3,58%	0,75%	301 360,13

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»;

3. п. 20 Основ ценообразования в части определения расходов по статьям «Налог на прибыль», «Отчисления на социальные нужды» и ставки согласно уведомлениям ФСС РФ.

Результаты деятельности АО «Горэлектросеть» за 2022 год определены на основании анализа документов годовой бухгалтерской и статистической отчетности, в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-Э по формулам (3) и (4) пункта 11:

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

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сол}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

и учитывают корректировку подконтрольных расходов, неподконтрольных расходов, корректировку фактических расходов на выполнение обязанностей ТСО по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Результаты достигнутых фактических значений показателей качества и надежности за 2022 год определены в соответствии с пунктом 6 Методических указаний по расчету понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

Постатейный анализ расходов в составе НВВ на содержание ТСО с указанием причин отклонения от предложений организаций представлен в приложениях 1.1.1., 1.1.2.

НВВ на оплату потерь электрической энергии определяется в соответствии с Методическими указаниями исходя из объемов потерь, учтенных в СПб на 2024 год, и прогнозируемой на 2024 год среднегодовой цены покупки потерь.

Предлагаемые к установлению индивидуальные тарифы АО «Горэлектросеть» для взаиморасчетов с котлодержателем - филиалом ПАО «Россети Урал» - «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.

Представители АО «Горэлектросеть» с предлагаемым уровнем тарифа и НВВ

согласились, особого мнения не заявляли.

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:

- строку 2 в Приложении 1, 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. 0 чел
2	Дрыга А.А.	за			
3	Симоненко А.В.	за			
4	Захарова Н.В.	за			
5	Шуняева Е.М.	за			
6	Просвирина Е.С.	за			
7	Егорова А.А.	за			
8	Пунзанкова Ю.Ю.	не принимает участия в голосовании			
				<b>Решение принято</b>	

Министр



Т.В. Кучиц



Приложение 3  
к выписке из протокола заседания  
Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 23 ноября 2023 г. № 103

Необходимая валовая выручка  
сетевых организаций на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
2	АО «Горэлектросеть»	2021	797 538,37	
		2022	934 173,31	
		2023	1 102 957,63	
		2024	1 179 574,64	
		2025	753 870,51	