



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;
Просвирин 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);

В работе Правления принимали участие:

Апенкина Е.Е. – заместитель начальника Управления – начальник отдела
Министерства.

Повестка дня:

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

1.2. от 29 декабря 2021 г. № 84/70 «Об установлении индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми
организациями, расположенными на территории Челябинской области» долгосрочный
период регулирования 2022-2026 гг. в отношении ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ».

Предлагается на рассмотрение вопрос о корректировке индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии в отношении 2 ТСО на 2023 год
с периодом регулирования 2022-2026 гг., утвержденных постановлением Министерства
29.12.2021 № 84/70.

Во исполнение требований пункта 25 Правил письмом Министерства от 3.11.2022 № 06/4898 ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» было извещено о рассмотрении вышеуказанного вопроса на заседании правления Министерства 15.11.2022 и ознакомлено с его материалами 14.11.2022 г.

Представителем организации в процессе рассмотрения вопроса об установлении индивидуальных тарифов для взаиморасчетов ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» с котлодержателем «Челябэнерго» было отмечено, что договоры аренды, представленные в материалах тарифного дела ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» на 2023 год, и закончившие свое действие в 2021-2022 гг., продлеваются на последующий период регулирования и будут представлены позднее.

По остальным статьям расходов, в том числе по неподконтрольным, представителем организации особого мнения не заявлено.

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

Письмом вх. от 18.11.2022 № 11851 ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» были представлены дополнительные документы и материалы к заявлению на 2023 год.

Предлагается на рассмотрение вопрос о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» на 2023 год с периодом регулирования 2022-2026 гг., утвержденных постановлением 29.12.2021 № 84/70.

Во исполнение требований пункта 25 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее - Правила), ТСО за 10 дней была уведомлена Министерством о времени заседания настоящего Правления письмом Министерства от 7.11.2022 № 06/4964, а также ознакомлена с проектами решений Министерства и материалами к заседанию Правления 22.11.2022 г.

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):

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

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 2022-2026 гг.						
	ООО «Техносервис-ПЭ»	38 485,95	2%	-0,26%	1,0368	39 900,65

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:

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

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i, \quad (4)$$

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, 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 ФСТ 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 ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» с указанием причин отклонения от предложений организаций представлен в приложении 1.1.

НВВ на оплату потерь электрической энергии по ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» 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 ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» 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.

Представители ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» не явились, особого мнения не заявили.

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 2021 г. № 84/70 «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

Расчет НВВ, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям ООО "Техносервис-ПЭ" (ДПР 2022-2026)

Расчет коэффициента индексации

		2022	2023	2024	2025	2026
индекс потребительских цен	%	4,3%	6,0%	4,0%	4,0%	4,0%
индекс эффективности подконтрольных расходов	%	2%	2%	2%	2%	2%
количество активов (предложение ТСО)	у.е.		5472,07			
количество активов	у.е.	5486,44	5472,07	5472,07	5472,07	5472,07
индекс изменения количества активов	%	0,00%	-0,26%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	75%	75%	75%	75%	75%
максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
итого коэффициент индексации			1,0368	1,0192	1,0192	1,0192

ушел Фрегат

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 утв.	2022 вариант орг-и	2022 эк.об. расходов	2022 утв.	2023 вариант орг-и	2023 утв. МТРнЭ	Примечание
1.6	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб	31 604,45	116 837,60	43 783,80	38 485,95	39 224,89	39 900,65	
2.3	Аренда, всего	тыс.руб	5 834,68		5 834,68	5 834,68	7 723,20	4 800,66	
2.3.1	в том числе аренда объектов электро- сетевого комплекса	тыс.руб	5 016,46		5 016,46	5 016,46	6 447,80	3 933,35	Представлено подтверждение продления договоров аренды со сроком до 2027 г. + амортизационная ведомость+инв. Карточки
2.3.2	аренда помещений	тыс.руб	519,44		519,44	519,44	652,20	550,61	На экономически обоснованном уровне, исходя из нормативной численности и площади помещений с учетом ИПЦ 6%
2.3.3	аренда транспорта	тыс.руб	298,78		298,78	298,78	350,00	316,71	На экономически обоснованном уровне с учетом ИПЦ 6%
2.3.4	аренда земельных участков	тыс.руб					0,44	0,00	Нет обосновывающих документов, расчет не представлен, в шаблоне указана цифра
2.3.6	Лизинг	тыс.руб					272,76	0,00	Лизинговые платежи могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования ИП (п. 28 Основ 1178), в отношении Т-ПЭ ИП не утверждалась
2.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	449,00	0,00	См. факт
2.4.1	плата за землю	тыс.руб				0,00			
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб				0,00			
2.4.3	Прочие налоги и сборы (транспортный налог)	тыс.руб				0,00	449,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	3 933,53	13 921,43	3 564,27	3 133,00	4 215,38	3 248,16	Расчетная величина
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	56,47	60,00	60,00	60,00	60,00	56,47	Услуги банка
2.12	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	9 824,68	13 981,43	9 458,95	9 027,68	12 447,57	8 105,29	
3	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб					270,83	0,00	отсутствуют заявки организация и физ лиц, отсутствует подтверждение истекшего срока проверки, отсутствует документы, подтверждающие подключение к сетям ТСО

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	2021 утв.	2022 вариант орг-и	2022 эк.об. расходов	2022 утв.	2023 вариант орг-и	2023 утв. МТРИЭ	Примечание
4	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования) в том числе:	тыс.руб	0,00	4 140,49	4 140,49	4 140,49	7 929,63	7 284,68	
4.1.	в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	тыс.руб					7 929,63	7 284,68	в соответствии с формулой
4.2.	мероприятий в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс.руб							
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб	-2 402,13	-4 771,05	-11 426,17	-8 363,34	-15 379,20	-7 683,92	
3.1	корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб	-23,35	328,05	328,05	103,67	315,64	315,64	Не превышает нормативного расчета
3.2	корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс.руб	-199,81	2 379,18	513,27	0,00	2 246,61	560,52	
3.3	корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб	0,00	-4 455,48	-4 455,48	-4 455,48	-7 506,97	-9 075,98	Отклонение вызвано не учетом потерь в объеме полезного отпуска
3.4	корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб	-2 178,97	-3 521,79	-8 311,01	-4 510,53	-10 950,38	0,00	Двухставочный, организация не корректно применяет формулу
3.5	корректировка НВВ с учетом достижения показателей качества и надежности	тыс.руб	0,00	499,00	499,00	499,00	515,91	515,91	Расчет ПКИИ
3.6	Выполнение инвестиционной программы	тыс.руб							
4	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	39 027,00	130 188,48	45 957,07	43 290,78	44 493,73	47 606,71	
5	Рост НВВ к предыдущему году		3,20%	233,59%		10,93%	2,78%	9,97%	

Приложение 2
к выписке из протокола заседания Правления Министерства тариф
и энергетики Челябинской области
от 22 ноября 2022 г. № 98)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями,
расположенными на территории Челябинской области (устанавливаются согласно заключенным договорам
оказания услуг по передаче электрической энергии)

№ п/п	Наименование сетевой организации	1 полугодие 2022			2 полугодие 2022			с 01.01.2021 по 31.12.2021			1 полугодие 2024			2 полугодие 2024			1 полугодие 2025			2 полугодие 2025			1 полугодие 2026			2 полугодие 2026		
		Дисконтингентный тариф		Универсальный тариф	Дисконтингентный тариф		Универсальный тариф	Дисконтингентный тариф		Универсальный тариф	Дисконтингентный тариф		Универсальный тариф	Дисконтингентный тариф		Универсальный тариф	Дисконтингентный тариф		Универсальный тариф	Дисконтингентный тариф		Универсальный тариф	Дисконтингентный тариф		Универсальный тариф			
		ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии	ставка за передачу электрической энергии		
		руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч		
1	Филиал ОАО «СГАУ-АВР», Уфимский филиал	158 853,06	166,26	0,44043	161 279,02	161,03	0,44043	168 481,00	176,16	0,47590	178 641,00	162,03	0,49229	181 052,09	173,72	0,50446	184 721,00	186,66	0,51696	187 843,00	187,90	0,52380	187 843,00	187,90	0,52380	187 843,00	187,90	0,52380
4	ООО «Челябинская энергосетевая компания»	158 853,06	166,26	0,44043	161 279,02	161,03	0,44043	168 481,00	176,16	0,47590	178 641,00	162,03	0,49229	181 052,09	173,72	0,50446	184 721,00	186,66	0,51696	187 843,00	187,90	0,52380	187 843,00	187,90	0,52380	187 843,00	187,90	0,52380

Приложение 2.1
к выписке из протокола заседания Правления
Министерства тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 22 ноября 2022 г. № 98)

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
4	ООО "Техносервис ПЭ"	2022	43 290,78
		2023	47 606,71
		2024	49 127,14
		2025	49 957,20
		2026	50 803,20