



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 19 ноября 2024 года № 84

Председательствовал:

А.А. Дрыга - Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Члены Правления:

Е.В. Черепанова - заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области

Е.С. Просвирин - заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области

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

Е.Ю. Кудашева - начальник управления ценообразования
в энергетическом комплексе Министерства;

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

А.В. Симоненко - начальник службы ценообразования в сфере обращения
лекарственных препаратов Министерства

Ю.Ю. Пузанкова - представитель Управления Федеральной
антимонопольной службы по Челябинской области
(посредством видео-конференц-связи).

Присутствовали:

Н.А. Картавенко - директор по тарифообразованию акционерного
общества «Росатом Инфраструктурные решения»
(далее АО «РИР»)

А.А. Алдонин - заместитель директора по тарифообразованию
АО «РИР»

И.Ю. Бухтияров - заместитель директора по экономике и снабжению
АО «РИР» филиал в г. Озерске

А.В. Комаров - директор ОП «РИР-Сервис»

Т.А. Гельмель - главный специалист АО «РИР» филиал в г. Озерске

Повестка дня:

Вопрос 14. О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 08.12.2023 г. № 111/11 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Сервисный центр» на территории Озерского городского округа, и долгосрочных параметров регулирования».

Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр» (далее – ООО «Сервисный центр») уведомлено надлежащим образом о месте и времени заседания Правления Министерства.

Указанный вопрос рассматривался и был перенесен с заседания Правления Министерства от 10.09.2024 года № 59 в связи с отсутствием на дату проведения заседания Правления Министерства прогнозных показателей, определенных в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, учитываемые при расчете тарифов на очередной период регулирования.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. №1075 (далее – Основы ценообразования) орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности на 2025 год выполнен экспертами Министерства в соответствии с Основами ценообразования и Правилами установления долгосрочных параметров регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э (далее – Методические указания), с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 и 2027 годов (далее – Прогноз), а также по результатам оценки финансово-хозяйственной деятельности за 2023 год.

Индексы Прогноза, используемые при формировании необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице 1:

Таблица 1. Индексы Прогноза

Индекс	2023 (отчет)	2024	2025
Индекс потребительских цен (в среднем за год)	1,059	1,08	1,058
Индексы роста цен по видам топлива:			
- оптовые цен на газ (с 01 июля)	0,000	1,112	1,213

Необходимая валовая выручка, принимаемая Министерством к расчету при установлении тарифов на 2025 год, определяется в соответствии с пунктом 51 Методических указаний с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в 2023 году от значений, учтенных при установлении тарифов на 2023 год, по формуле (21) Методических указаний.

При определении плановых значений расходов Министерством были использованы источники информации о ценах (тарифах) и расходах в порядке, установленном пунктом 28 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктом 49 Методических указаний корректировка плановой НВВ организации осуществляется с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования по формуле:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + P_i^{CK} + \Delta Pез_i + PПП_i$$

Решением Министерства от 08.12.2023 г. № 111/11 установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Сервисный центр» на территории Озерского городского округа, а также долгосрочные параметры регулирования:

- Базовый уровень операционных расходов – 804,93 тыс. руб.;
- Индекс эффективности операционных расходов – 1%.

Полезный отпуск тепловой энергии определен Министерством в соответствии с пунктами 22 и 22 (1) Основ ценообразования.

В соответствии с актуализированной на 2025 год Схемой теплоснабжения Озерского городского округа до 2035 года, объем передачи тепловой энергии по сетям ООО «Сервисный центр» на 2025 год составляет 7,49 тыс. Гкал, в том числе на первое полугодие 4,21 тыс. Гкал, на второе полугодие 3,28 тыс. Гкал.

Нормативы технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям ООО «Сервисный центр» на 2025 год утверждены в установленном порядке постановлением Министерства от 01.08.2024 г. № 47/8:

- 2 052,29 Гкал – потери тепловой энергии,
- 7 737,30 м³ – потери теплоносителя.

Сравнительный анализ динамики расходов, величины необходимой валовой выручки по статьям затрат и величины прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице 2.

Таблица 2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и величины необходимой прибыли (тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2024	Предложение организации 2025 корр.	Предложение МТРИЭ 2025 корр.	Отклонение, тыс. руб	
					6=5-3	7=5-4
1	2	3	4	5	6=5-3	7=5-4
I	Операционные (подконтрольные) расходы	804,93	861,28	843,10	38,17	-18,18
3.	<i>Расходы на оплату труда</i>	<i>666,39</i>	<i>713,04</i>	<i>697,99</i>	<i>31,60</i>	<i>-15,05</i>
II	Неподконтрольные расходы	224,11	295,13	233,53	9,42	-61,60
1.4.	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.4.2.	<i>расходы на обязательное страхование</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.5.	Отчисления на социальные нужды	204,58	267,38	212,05	7,47	-55,33
1.8.	Арендная плата	19,52	27,75	19,25	-0,28	-8,50
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 986,59	2 150,75	2 448,75	462,16	298,00
1.3.	Расходы на тепловую энергию	1 811,10	1 971,19	2 203,40	392,30	232,21
1.3.1.	<i>объем покупной тепловой энергии, Гкал</i>	<i>2 052,29</i>	<i>2 052,00</i>	<i>2 052,29</i>	<i>0,00</i>	<i>0,29</i>
1.3.2.	<i>тариф, руб./Гкал</i>	<i>882,48</i>	<i>960,62</i>	<i>1 073,63</i>	<i>191,15</i>	<i>113,01</i>
1.4.	Расходы на теплоноситель	175,48	179,56	245,35	69,87	65,79
1.4.1.	<i>объем теплоносителя, куб м</i>	<i>7 737,30</i>	<i>7 737,30</i>	<i>7 737,30</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.4.2.	<i>тариф, руб./куб м</i>	<i>22,68</i>	<i>23,21</i>	<i>31,71</i>	<i>9,03</i>	<i>8,50</i>
IV	Прибыль	51,45	165,36	53,83	2,38	-111,53
VI	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	1 123,42		823,62	-299,80	823,62
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 190,50	3 472,52	4 402,83	212,33	930,31

По тарифному предложению ООО «Сервисный центр» затраты на передачу тепловой энергии на 2025 г. запланированы в сумме 3 472,52 тыс. руб.

По расчету экспертной группы Министерства общая сумма затрат составила 4 402,83 тыс. руб. Отклонение к заявке организации составило 930,31 тыс. руб. и вызвано в большей мере учетом в НВВ на 2025 год суммы корректировки по факту 2023 года в соответствии с Методическими указаниями.

При **корректировке операционных расходов** экспертной группой Министерства использовались следующие показатели:

- Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования – 5,8%;
- Индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- Индекс изменения количества активов – 0 %;
- Коэффициент эластичности затрат по росту активов - 0,75.

Величина скорректированных операционных расходов на 2025 г. по расчету экспертов Министерства составляет 843,10 тыс. руб. Отклонение от предложения предприятия (-)18,18 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов произведена экспертами Министерства в соответствии с пунктом 39 Методических указаний.

Плановые неподконтрольные расходы по расчету экспертов составляют 233,53 тыс. руб.

По предложению ООО «Сервисный центр» – 295,13 тыс. руб. Отклонение от предложения организации составило (-)61,60 тыс. руб. и вызвано в большей мере отклонением по статье «Отчисления на социальные нужды».

Расходы на покупку энергетических ресурсов определены Министерством в соответствии с пунктом 34 Методических указаний в размере 2 448,75 тыс. руб.

Расходы на покупку потерь тепловой энергии на 2025 учтены в размере 2 203,40 тыс. руб. исходя из утвержденных нормативов потерь и тарифов на тепловую энергию, приобретаемую с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных для АО «РИР» постановлением Министерства от 19.11.2024 г. № 84/10.

Затраты на покупку потерь теплоносителя составили 245,35 тыс. руб. Данные расходы определены исходя из нормативного объема потерь и тарифов на теплоноситель в зоне теплоснабжения СЦТ-1, утвержденных постановлением Министерства от 19.11.2024 г. № 84/11.

Корректировка НВВ, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2023 г.

Размер данной корректировки за 2023 год определен Министерством как разница между фактической величиной НВВ в 2023 году, определенной на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, и выручкой от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности, определенной исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2023 году и тарифов, установленных Министерством на 2023 год, без учета уровня собираемости платежей.

Таблица 3, тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Утверждено 2023	Факт организации и 2023	Факт организации 2023 по МУ	Принято МТРиЭ 2023	Отклонение, тыс. руб	
1	2	3	4	5	6	7=6-3	8=6-5
I	Операционные (подконтрольные) расходы	1 255,72	733,32	1 203,55	1 428,92	173,20	225,37
3.	<i>Расходы на оплату труда</i>	<i>668,52</i>	<i>381,16</i>		<i>760,73</i>	<i>92,21</i>	<i>760,73</i>
II	Неподконтрольные расходы	205,24	126,96	242,36	119,01	-86,23	-123,35
1.4.	<i>Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>2,71</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>-2,71</i>
1.4.2.	<i>расходы на обязательное страхование</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>2,71</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>-2,71</i>
1.5.	Отчисления на социальные нужды	205,24	99,21	211,90	99,21	-106,03	-112,69
1.8.	Арендная плата	0,00	27,75	27,75	19,80	19,80	-7,95
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 903,97	1 664,51	2 246,20	1 181,03	-722,94	-1 065,17

№ п/п	Показатели	Утверждено 2023	Факт организации и 2023	Факт организации 2023 по МУ	Принято МТРиЭ 2023	Отклонение, тыс. руб	
1.3.	Расходы на тепловую энергию	1 728,95	1 506,48		1 072,47	-656,48	1 072,47
1.3.1.	<i>объем покупной тепловой энергии, Гкал</i>	2 052,29	1 788,21		1 273,03	-779,26	
1.3.2.	<i>тариф, руб./Гкал</i>	842,45	842,45		842,45	0,00	
1.4.	Расходы на теплоноситель	175,02	158,04		108,56	-66,45	
1.4.1.	<i>объем теплоносителя, куб м</i>	7 737,30	6 986,57		4 799,44	-2 937,86	
1.4.2.	<i>тариф, руб./куб м</i>	22,62	22,62		22,62	0,00	
IV	Прибыль	27,19	0,00	27,19	27,19	0,00	0,00
VI	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	181,14			181,14	0,00	181,14
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 573,26	2 524,79	3 719,30	2 937,29	-635,97	-782,01
	Товарная выручка			2 216,49	2 216,49		0,00
	Размер корректировки НВВ (НВВ фактическая-Товарная выручка)			1 502,81	720,81		-782,00

Операционные расходы 2023 г., определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитаны экспертной группой Министерства в соответствии с требованиями пункта 56 Методических указаний в размере 1 428,92 тыс. руб.

Фактические неподконтрольные расходы составили 119,01 тыс. руб.

Отклонение от предложения организации составило (-)123,35 тыс. руб. и вызвано в большей мере отклонением по статье «Отчисления на социальные нужды».

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, определяемых на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, выполнен согласно требованиям пункта 56 Методических указаний с учетом фактических цен на топливно-энергетические ресурсы и объемов топлива, электрической энергии и воды, учтенных в соответствии с фактическим объемом передачи тепловой энергии в 2023 году. Расходы составили 1 181,03 тыс. руб. Отклонение от предложения организации (-)1 065,17 тыс. руб.

Министерством величина НВВ за 2023 год, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных рассчитана в соответствии с пунктом 55 Методических указаний и составила 2 937,29 тыс. руб.

Размер корректировки составил 720,81 тыс. руб. С учетом индексов Прогноза 823,62 тыс. руб. Указанная сумма учтена при формировании НВВ организации на 2025 год.

Расчет тарифов.

Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Сервисный центр» на территории Озерского городского округа представлены в таблице 4.

Таблица 4. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Сервисный центр» на территории Озерского городского округа

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	ООО «Сервисный центр»	одноставочный, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2025 по 30.06.2025	587,75
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	587,75

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление Министерства тарифного регулирования Челябинской области вынесло предложение на голосование:

15.1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 08.12.2023 г. № 111/11 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Сервисный центр» на территории Озерского городского округа, и долгосрочных параметров регулирования» изменение согласно приложению.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Дрыга А.А.	за	-	за воздержались против	7 чел. 0 чел. 0 чел.
2	Черепанова Е.В.	за	-		
3	Просвирин Е.С.	за	-		
4	Захарова Н.В.	за	-		
5	Шуняева Е.М.	за	-		
6	Кудашева Е.Ю.	за	-		
7	Симоненко А.В.	за	-		
8	Пузанкова Ю.Ю.	не голосует		Решение принято	

Министр

А.А. Дрыга

Приложение
к выписке из протокола заседания Правления
Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 19 ноября 2024 года № 84

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии,
оказываемые обществом с ограниченной ответственностью
«Сервисный центр» на территории Озерского городского округа**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	Общество с ограниченной ответственностью «Сервисный центр»	одноставочный, руб./Гкал (без учета НДС)	с 01.01.2024 по 30.06.2024	422,41
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	735,57
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	587,75
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	587,75
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	428,97
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	466,00
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	461,98
			с 01.07.2027 по 31.12.2027	461,98
			с 01.01.2028 по 30.06.2028	461,98
			с 01.07.2028 по 31.12.2028	501,93