



О.Н.Касьянова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

03.02.2025

№ 5

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А.Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
А.К. Комашко	Представитель антимонопольного органа

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1):

№ п/п	Вопрос
1.	О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-211/9(304) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2024 - 2028 годы» в части 2025-2028 годов.

Ответственный за подготовку материалов: Е.А. Воронина (тел. 713-185)

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-211/9(304) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2024 - 2028 годы» в части 2025-2028 годов.

Воронина Е.А.

Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования указаны в приложении 1 к протоколу.

В адрес Департамента поступило письмо МУП «ЖКХ Васюган» о том, что с 01.01.2025 РСО осуществлен переход на упрощенную систему налогообложения, организация освобождена от обязанности по уплате НДС, в связи с чем на основании п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, предлагается пересмотреть тарифы организации, установленные на период 2024-2028 годы, в части 2025-2028 годов.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 13.12.2023 № 1-211/9(304) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) на 2024 - 2028 годы» следующие изменения:

- 1) изложив приложение 1 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 1
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 13.12.2023 № 1-211/9(304)

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: Каргасокский район, с. Средний Васюган, ул. Молодежная, стр. 28/10, с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения энергетической эффективности **		Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ***		Динамика изменения расходов на топливо ****	
		тыс. руб.	%	%		а)	б)	а)	б)		
Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267)	2024	3 147,62	-	-	-	а)	179,22	а)	-	-	
						б)	1,279				
						в)	86,60				
	2025	3 181,42	1,00	-	-	-	а)	179,22	а)	-	-
							б)	1,279			
							в)	86,60			
	2026	3 181,42	1,00	-	-	-	а)	179,22	а)	-	-
							б)	1,279			
							в)	86,60			
	2027	3 181,42	1,00	-	-	-	а)	179,22	а)	-	-
							б)	1,279			
							в)	86,60			
2028	3 181,42	1,00	-	-	-	а)	179,22	а)	-	-	
						б)	1,279				
						в)	86,60				

* Долгосрочные инвестиционные программы теплоснабжающих организаций в установленном порядке не утверждены.

** К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией,

осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг/т/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (Гкал).

*** Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренные программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов;

б) снижение процента потерь тепловой энергии, возникающих в процессе ее передачи.

**** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применяется.».

2) изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 13.12.2023 № 1-211/9(304)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям блочно-модульной котельной Средневасюганской СОШ, расположенной по адресу: Кургасокский район, с. Средний Васюган, ул. Молодежная, стр. 28/10

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01- 30.06		01.07-31.12	
				(для 2025 года с 01.01 по 09.02)	(для 2025 года с 10.02 по 30.06)	(для 2024 года с 01.07 по 31.08)	(для 2024 года с 01.09 по 31.12)
				Теплоноситель - Вода		Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Васюган» Муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный руб./Гкал	2024	8 700,08 (НДС не предусмотрен)		10 002,35 (НДС не предусмотрен)	10 841,91 (без учета НДС)
			2025	9 179,26 (без учета НДС)	9 641,55 (НДС не предусмотрен)	9 641,55 (НДС не предусмотрен)	
			2026	9 773,09		10 017,61	
			2027	10 017,61		10 245,33	
			2028	10 245,33		10 638,82	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*					
		одноставочный руб./Гкал	2024	-		-	-
			2025	-	-	-	
			2026	-		-	
			2027	-		-	
2028	-		-				

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.Н.Касьянова ЗА
С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Секретарь правления



Елхина О.В.

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при корректировке тарифов на тепловую энергию в части 2025 года, к протоколу заседания правления

МУП "ЖКХ Васюган"

Виды деятельности

производство, передача, сбыт

Для потребителей

Группа потребителей

Утвержденные нормативы, принятые при корректировке НВВ и тарифов на 2025 год

утвержденные нормативы, принятые при установлении тарифов		показатель учтенный на 2025 год	показатель учтенный при корректировке 2025 года
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг.у.т./Гкал	179,22	179,22
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	86,60	86,60
Объем технологических потерь, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м3	90,50	90,50

**Величина необходимой валовой выручки, использованной при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на 2025 год
МУП "ЖКХ Васюган"**

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год	
		утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс	(ОСН)	(УСН)
1	Производство тепловой энергии	795,12	795,12
2	Собственные нужды источника тепла	1,17	1,17
3	Отпуск с коллекторов источника	793,94	793,94
4	Покупная энергия	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	793,94	793,94
6	Потери	86,60	86,60
7	Потребители из сети	707,34	707,34
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	707,34	707,34
8.1	Собственное потребление	7,77	7,77
8.2	Реализация сторонним потребителям	699,57	699,57
I	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,04	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,03	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	3 247 017,83	3 297 640,57
2.0	базовый уровень операционных расходов	3 147 616,11	3 181 423,18
III	Неподконтрольные расходы	1 194 408,24	979 083,60
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	229 948,74	575,09
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	575,09
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	229 948,74	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	229 948,74	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	895 040,96	899 335,78
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	796 167,04	799 987,42
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	98 873,93	99 348,37
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	5 068,37	10 922,71
3.7.2	расходы на услуги банков	5 068,37	10 922,71

3.9	Единый налог при УСН	0,00	68 250,01
3.9.4	Ставка налога на УСН	64 350,17	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 129 413,24	2 692 330,73
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 621 319,65	2 076 478,72
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	332 295,98	398 974,19
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	332 295,98	398 974,19
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	332 295,98	398 974,19
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	175 797,61	216 877,82
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	90,50	90,50
4.5.2	тариф на теплоноситель	1 942,52	2 396,44
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 570 839,30	6 819 894,77

Примечание: регулируемой организацией в рамках дела по пересмотру тарифов на тепловую энергию плановый расчет расходов не представлен.

Индексы роста цен на энергетические ресурсы

1	Индекс потребительских цен	104,7	
2	Индекс роста цен на электрическую энергию	105,7	
3	индекс роста цен на водоснабжение	107,3	
4	Индекс роста цен на топливо	уголь	103,9