

УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления – Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области



О.Н.Касьянова

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

27.12.2024

№ 51/3

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

О.Н.Касьянова	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника 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
О.И.Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.17):

17. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-202/9(146) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2024 - 2028 годы» в части 2025 года

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.17 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-202/9(146) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2024 - 2028 годы» в части 2025 года

Воронина Е.А.

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

В адрес Департамента поступило письмо МУП «Степановское» о том, что с 01.01.2025 года РСО признается плательщиком НДС в размере 5%, в связи с чем предлагается пересмотреть тарифы организации, установленные на период 2024-2028 годы, в части 2025 года.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 14.11.2023 № 1-202/9(146) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) на 2024 - 2028 годы» изменение, изложив приложение к приказу в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Департамента
тарифного регулирования Томской области
от 14.11.2023 № 1-202/9(146)

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Степановского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12	
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода	
1	Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный руб./Гкал	2024	7 090,98	11 380,36	
			2025	10 838,44	12 308,60	
			2026	9 241,37	9 926,68	
			2027	9 926,68	10 236,76	
			2028	10 236,76	10 550,70	
		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.В.Травкова ЗА

С.К.Плотников ЗА
К.П.Тоцкая ЗА
Е.А.Воронина ЗА
О.И.Критинина 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 "Степановское"****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	249,90	249,90
Объем технологических потерь тепловой энергии, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	170,90	170,90
Объем технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, учтенных при расчете необходимой валовой выручки	м ³	145,10	145,10

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

упрощенная система налогообложения

№ пп	Наименование показателя	корректировка 2025 год		
		предложение организации	утверждено ДТР ТО	предложение по корректировке
	Баланс			
1	Производство тепловой энергии	1 079,68	1 069,78	1 069,78
2	Собственные нужды источника тепла	2,69	2,69	2,69
3	Отпуск с коллекторов источника	1 076,99	1 067,10	1 067,10
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	1 076,99	1 067,10	1 067,10
6	Потери	170,88	170,88	170,88
7	Потребители из сети	906,12	896,22	896,22
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	906,12	896,22	896,22
8.1	Собственное потребление	29,94	29,60	29,60
8.2	Реализация сторонним потребителям	876,18	866,62	866,62
I	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,04
1	Индекс потребительских цен	1,06	1,04	1,05
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,00	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,05	1,03	1,04
II	Операционные (подконтрольные расходы)	7 846 235,92	5 084 887,34	5 109 287,00
2.0	базовый уровень операционных расходов	4 929 222,50	4 929 222,50	4 929 222,50
III	Неподконтрольные расходы	2 427 745,41	1 568 734,57	1 554 521,06
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	537,42	537,42	434,41
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	537,42	537,42	434,41
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	2 222 018,51	1 389 283,08	1 395 949,50
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	1 784 382,62	1 261 455,25	1 267 508,30
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	437 635,89	127 827,83	128 441,21
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов	30,00	30,00	30,00

	в ПФ, ФСС, ОМС			
3.4.б	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	70 897,40	70 897,40
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	70 897,40	70 897,40
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	79 023,38	28 695,89	2 154,38
3.7.2	расходы на услуги банков	79 023,38	28 695,89	2 154,38
3.9	Единый налог при УСН	126 166,11	79 320,78	85 085,37
3.9.4	Ставка налога на УСН	100,00	100,00	100,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 342 629,40	1 628 670,91	2 220 395,75
4.1	Расходы на топливо (основное)	1 600 197,48	1 129 085,25	1 634 341,02
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	655 202,15	412 356,21	505 171,68
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	576 182,91	412 356,21	505 171,68
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	555 170,88	392 851,59	483 149,45
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	21 012,03	19 504,62	22 022,23
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	79 019,24	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	79 019,24	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	87 229,77	87 229,45	80 883,05
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	145,10	145,10	145,10
4.4.2	тариф на холодную воду	601,17	601,17	557,43
0	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	1 395 581,56
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	12 616 610,74	8 282 292,83	10 279 785,37

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	вид топлива/%	дрова 102,8