



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 12 декабря 2023 года

№ 182-т/э

г. Оренбург

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области, долгосрочных параметров регулирования, устанавливаемых на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для теплоснабжающих организаций Оренбургской области, показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения теплоснабжающих организаций Оренбургской области, на 2024-2028 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 16 мая 2014 года № 452 «Об утверждении 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 и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340», приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 12 декабря 2023 года № 44), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для теплоснабжающих организаций Оренбургской области согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения теплоснабжающих организаций Оренбургской области согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего приказа, долгосрочные параметры регулирования, установленные пунктом 2 настоящего приказа, показатели надежности и энергетической эффективности, установленные пунктом 3 настоящего приказа действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года.

5. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

Приложение 1
к приказу департамента Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 12 декабря 2023 года № 182-т/э

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Оренбургской области на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см ²	
				с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
1	ПАО «Гайский ГОК»	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2024	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1066,43	1098,44	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2024	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1279,72	1318,13	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2025	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1098,44	1138,30	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2025	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1318,13	1365,96	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2026	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1138,30	1131,96	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал	2026	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1365,96	1358,35	-	-
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2027	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		1131,96	1192,87	-	-		
Одноставочный, руб./Гкал	2027	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
		1358,35	1431,44	-	-		

		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2028	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1192,87	1158,46	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1431,44	1390,15	-	-
2	МУП ЖКХ г. Гая	Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2024	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1375,66	1416,93	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1650,79	1700,32	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2025	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1416,93	1422,18	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1700,32	1706,62	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2026	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1422,18	1476,06	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1706,62	1771,27	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2027	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1476,06	1466,11	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1771,27	1759,33	-	-
Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2028	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		1466,11	1542,67	-	-		
Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
		1759,33	1851,20	-	-		

3	МУП «Райкомхоз»	Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2024	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1772,51	1826,01	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1772,51	1826,01	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2025	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1826,01	2020,81	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1826,01	2020,81	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2026	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2020,81	1934,85	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				2020,81	1934,85	-	-
Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2027	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		1934,85	2225,14	-	-		
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
		1934,85	2225,14	-	-		
Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН)	2028	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		2225,14	2015,23	-	-		
Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
		2225,14	2015,23	-	-		
4	ОП ООО «ИСК» «Оренбургское» для потребителей Тоцкого района (котельные № 2095/2251, № 34)	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2024	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1234,94	1271,99	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1481,93	1526,39	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2025	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		1271,99	1325,41	-	-		

		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1526,39	1590,49	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2026	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1325,41	1359,87	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1590,49	1631,84	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2027	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1359,87	1387,07	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1631,84	1664,48	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2028	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1387,07	1416,20	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1664,48	1699,44	-	-
5	ОП ООО «ИСК» потребителям п. Нижнесакмарский, 201 разъезд (котельная № 50) Центрального района г. Оренбурга	Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2024	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1437,44	1480,56	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1724,93	1776,67	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2025	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1480,56	1542,75	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1776,67	1851,30	-	-
Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2026	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		1542,75	1573,60	-	-		
Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
		1851,30	1888,32	-	-		

		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2027	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1573,60	1612,94	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1888,32	1935,53	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2028	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1612,94	1661,33	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1935,53	1993,60	-	-
6	АО «Абдулинский ПРМЗ «Ремпутьмаш»	Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2024	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1 198,56	1 235,03	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1 438,27	1 482,04	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2025	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1 235,03	1 509,67	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1 482,04	1 811,61	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2026	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1 509,67	1 307,53	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1 811,61	1 569,03	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2027	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1 307,53	1 624,53	-	-
		Одноставочный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1 569,03	1 949,44	-	-
Одноставочный, руб./Гкал (без НДС)	2028	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		1 624,53	1 358,67	-	-		

		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1 949,44	1 630,40	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2024	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2230,03	2296,96	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				2676,04	2756,35	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2025	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2296,96	2538,40	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				2756,35	3046,09	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2026	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2538,40	2487,12	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				3046,09	2984,54	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2027	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2487,12	2758,57	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				2984,54	3310,29	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2028	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2758,57	2571,10	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				3310,29	3085,32	-	-
7	МУП ЖКХ г. Бузулук						
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2024	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2 161,65	2 226,43	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				2 593,98	2 671,72	-	-
8	МУП «КЭП» ЗАТО Комаровский						

		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2025	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2 226,43	2 063,06	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				2 671,72	2 475,67	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2026	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2 063,06	2 546,45	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				2 475,67	3 055,74	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2027	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2 546,45	2 042,55	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				3 055,74	2 451,06	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (без НДС)	2028	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2 042,55	2 941,16	-	-
Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
		2 451,06	3 529,40	-	-		
9	МУП «Ташлинское жилищно- коммунальное хозяйство»	Однотарифный, руб./Гкал (при применении УСН)	2024	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				1 966,17	2 245,28	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				1 966,17	2 245,28	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (при применении УСН)	2025	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2 245,28	2 173,41	-	-
Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
		2 245,28	2 173,41	-	-		
		Однотарифный, руб./Гкал (при применении УСН)	2026	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2 173,41	2 533,42	-	-

		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				2 173,41	2 533,42	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (при применении УСН)	2027	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2 533,42	2 200,50	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				2 533,42	2 200,50	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал (при применении УСН)	2028	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
				2 200,50	2 853,05	-	-
		Однотарифный, руб./Гкал		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
				2 200,50	2 853,05	-	-

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

Приложение 2
к приказу департамента Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 12 декабря 2023 года № 182-т/э

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов
для теплоснабжающих организаций Оренбургской области

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%		
1	ПАО «Гайский ГОК»	2024	98923,20	1	-	-	-
		2025	-	1	-	-	-
		2026	-	1	-	-	-
		2027	-	1	-	-	-
		2028	-	1	-	-	-
2	МУП ЖКХ г. Гая	2024	35026,70	1	-	-	-
		2025	-	1	-	-	-
		2026	-	1	-	-	-
		2027	-	1	-	-	-
		2028	-	1	-	-	-
3	МУП «Райкомхоз»	2024	1602,30	1	-	-	-
		2025	-	1	-	-	-
		2026	-	1	-	-	-

		2027	-	1	-	-	-
		2028	-	1	-	-	-
4	ОП ООО «ИСК» «Оренбургское» для потребителей Тоцкого района (котельные № 2095/2251, № 34)	2024	16810,60	1	-	-	-
		2025	-	1	-	-	-
		2026	-	1	-	-	-
		2027	-	1	-	-	-
		2028	-	1	-	-	-
		2024	3407,50	1	-	-	-
5	ОП ООО «ИСК» потребителям п. Нижнесакмарский, 201 разъезд (котельная № 50) Центрального района г. Оренбурга	2025	-	1	-	-	-
		2026	-	1	-	-	-
		2027	-	1	-	-	-
		2028	-	1	-	-	-
		2024	3 924,12	1	-	-	-
6	АО «Абдулинский ПРМЗ»	2025	-	1	-	-	-
		2026	-	1	-	-	-
		2027	-	1	-	-	-
		2028	-	1	-	-	-
		2024	133 698,10	1	-	-	-
7	МУП ЖКХ г. Бузулук	2025	-	1	-	-	-
		2026	-	1	-	-	-
		2027	-	1	-	-	-
		2028	-	1	-	-	-

8	МУП «КЭП» ЗАО Комаровский	2024	55 917,10	1	-	-	-
		2025	-	1	-	-	-
		2026	-	1	-	-	-
		2027	-	1	-	-	-
		2028	-	1	-	-	-
9	МУП «Гаплинское жилищно-коммунальное хозяйство»	2024	7 582,80	1	-	-	-
		2025	-	1	-	-	-
		2026	-	1	-	-	-
		2027	-	1	-	-	-
		2028	-	1	-	-	-

Приложение 3
к приказу департамента Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 12 декабря 2023 года № 182-т/э

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
теплоснабжающих организаций Оренбургской области

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Показатели надежности		Показатели энергетической эффективности				
			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь	
			на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед.в год/км	на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед.в год/Гкал/час		при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м	при передаче теплоносителя, тонн/кв.м	при передаче тепловой энергии, Гкал/год	при передаче теплоносителя по тепловым сетям, тонн/год
1	ПАО «Гайский ГОК»	2024	0	0	168,05	2,82	-	42080	-
		2025	0	0	168,05	2,82	-	42080	-
		2026	0	0	168,05	2,82	-	42080	-
		2027	0	0	168,05	2,82	-	42080	-
		2028	0	0	168,05	2,82	-	42080	-
2	МУП ЖКХ г. Гая	2024	0,8	0	-	2,96	-	48000	-
		2025	0,8	0	-	2,96	-	48000	-
		2026	0,8	0	-	2,96	-	48000	-

7	МУП ЖКХ г. Бузулук	2024	0	0	180,06	3,96	-	22 512	-
		2025	0	0	180,06	3,96	-	22 512	-
		2026	0	0	180,06	3,96	-	22 512	-
		2027	0	0	180,06	3,96	-	22 512	-
		2028	0	0	180,06	3,96	-	22 512	-
8	МУП «КЭП» ЗАТО Комаровский	2024	0	0	155,15	1,29	-	6556	-
		2025	0	0	155,15	1,29	-	6556	-
		2026	0	0	155,15	1,29	-	6556	-
		2027	0	0	155,15	1,29	-	6556	-
		2028	0	0	155,15	1,29	-	6556	-
9	МУП «Гашлинское жилищно-коммунальное хозяйство»	2024	0	0	154,51	0	-	0	-
		2025	0	0	154,51	0	-	0	-
		2026	0	0	154,51	0	-	0	-
		2027	0	0	154,51	0	-	0	-
		2028	0	0	154,51	0	-	0	-