



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 7 сентября 2023 г.

№ 73/9

город Челябинск

**Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Челябкоммунэнерго» (котельные по улице Ленина, 44а, в поселке Слюдорудник, по улице Нефтебаза, 5, по улице Нязепетровская, 1а) потребителям Кыштымского городского округа, и долгосрочных параметров регулирования**

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Министерстве тарифного регулирования и энергетики Челябинской области», на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 7 сентября 2023 г. № 73 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Челябкоммунэнерго» (котельные по улице Ленина, 44а, в поселке Слюдорудник, по улице Нефтебаза, 5, по улице Нязепетровская, 1а) потребителям Кыштымского городского округа, согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на период регулирования 2023 – 2027 годов для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Челябкоммунэнерго» (котельные по улице Ленина, 44а, в поселке Слюдорудник, по улице Нефтебаза, 5, по улице Нязепетровская, 1а) потребителям Кыштымского городского округа,

с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению 2.

3. Тарифы на тепловую энергию, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 8 сентября 2023 г. по 31 декабря 2027 г.

4. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пункте 2 настоящего постановления, действуют с 8 сентября 2023 г. по 31 декабря 2027 г.

5. Признать утратившим силу с 8 сентября 2023 года постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 10 декабря 2020 г. № 60/74 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Челябкоммунэнерго» (котельные по ул. Ленина, 44а, в пос. Слюдорудник, по ул. Нефтебаза, 5, по ул. Нязепетровская, 1а) потребителям Кыштымского городского округа, и долгосрочных параметров регулирования».

6. Настоящее постановление вступает в силу с момента подписания.

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 1  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области  
от 7 сентября 2023 г. № 73/9

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом  
«Челябкоммунэнерго» (котельные по ул. Ленина, 44а, в пос. Слюдорудник,  
по ул. Нефтебаза, 5, по ул. Нязепетровская, 1а) потребителям Кыштымского  
городского округа**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1	Акционерное общество «Челябкоммунэнерго» (котельные по ул. Ленина, 44а, в пос. Слюдорудник, по ул. Нефтебаза, 5, по ул. Нязепетровская, 1а)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный, руб./Гкал	2023	1 834,38		
			2024	1 834,38	2 228,89	
			2025	2 092,36	2 092,36	
			2026	2 092,36	2 368,94	
			2027	2 323,34	2 323,34	
		Население (с учетом НДС)				
		одноставочный, руб./Гкал	2023	2 201,26		
			2024	2 201,26	2 674,67	
			2025	2 510,83	2 510,83	
			2026	2 510,83	2 842,73	
			2027	2 788,01	2 788,01	

Примечание: организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 2  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области  
от 7 сентября 2023 г. № 73/9

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на период регулирования 2023 – 2027 годов, для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Челябкоммунэнерго» (котельные по ул. Ленина, 44а, в пос. Слюдорудник, по ул. Нефтебаза, 5, по ул. Нязепетровская, 1а) потребителям Кыштымского городского округа, с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1.	Акционерное общество «Челябкоммунэнерго» (котельная по ул. Ленина, 44а)	2023	16 643,04	-	0,54	Норматив удельного расхода условного топлива – 169,19 кг у.т./Гкал	-
		2024	-	1,00	0,925	Норматив удельного расхода условного топлива – 169,19 кг у.т./Гкал	-
		2025	-	1,00	0,86	Норматив удельного расхода условного топлива – 169,19 кг у.т./Гкал	-
		2026	-	1,00	0,77	Норматив удельного расхода условного топлива – 169,19 кг у.т./Гкал	-
		2027	-	1,00	0,71	Норматив удельного расхода условного топлива – 169,19 кг у.т./Гкал	-
2.	Акционерное общество «Челябкоммунэнерго» (тепловые сети от котельной по ул. Ленина, 44а)	2023	5 555,41	-	34,12	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 14,07 тыс. Гкал	-
		2024	-	1,00	36,48	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 14,07 тыс. Гкал	-
		2025	-	1,00	31,57	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						тепловым сетям – 14,07 тыс. Гкал	
		2026	-	1,00	30,88	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 14,07 тыс. Гкал	-
		2027	-	1,00	29,80	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 14,07 тыс. Гкал	-
3.	Акционерное общество «Челябкоммунэнерго» (котельная п. Слодородник)	2023	4 631,36	-	1,30	Норматив удельного расхода условного топлива – 261,56 кг у.т./Гкал	-
		2024	-	1,00	1,30	Норматив удельного расхода условного топлива – 261,56 кг у.т./Гкал	-
		2025	-	1,00	1,30	Норматив удельного расхода условного топлива – 261,56 кг у.т./Гкал	-
		2026	-	1,00	1,30	Норматив удельного расхода условного топлива – 261,56 кг у.т./Гкал	-
		2027	-	1,00	1,30	Норматив удельного расхода условного топлива – 261,56 кг у.т./Гкал	-
4.	Акционерное общество «Челябкоммунэнерго» (тепловые сети от котельной п. Слодородник)	2023	425,25	-	1,68	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 0,64 тыс. Гкал	-
		2024	-	1,00	1,68	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 0,64 тыс. Гкал	-
		2025	-	1,00	1,68	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям –	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						0,64 тыс. Гкал	
		2026	-	1,00	1,68	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 0,64 тыс. Гкал	-
		2027	-	1,00	1,68	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 0,64 тыс. Гкал	-
5.	Акционерное общество «Челябкоммунэнерго» (котельная по ул. Нефтебаза, 5)	2023	820,60	-	0,67	Норматив удельного расхода условного топлива – 170,64 кг у.т./Гкал	-
		2024	-	1,00	0,67	Норматив удельного расхода условного топлива – 170,64 кг у.т./Гкал	-
		2025	-	1,00	0,67	Норматив удельного расхода условного топлива – 170,64 кг у.т./Гкал	-
		2026	-	1,00	0,67	Норматив удельного расхода условного топлива – 170,64 кг у.т./Гкал	-
		2027	-	1,00	0,67	Норматив удельного расхода условного топлива – 170,64 кг у.т./Гкал	-
6.	Акционерное общество «Челябкоммунэнерго» (тепловые сети от котельной по ул. Нефтебаза, 5)	2023	176,71	-	1,72	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 0,11 тыс. Гкал	-
		2024	-	1,00	1,72	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 0,11 тыс. Гкал	-
		2025	-	1,00	1,72	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям –	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						0,11 тыс. Гкал	
		2026	-	1,00	1,72	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 0,11 тыс. Гкал	-
		2027	-	1,00	1,72	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 0,11 тыс. Гкал	-
		2023	4 004,12	-	1,59	Норматив удельного расхода условного топлива – 260,92 кг у.т./Гкал	-
		2024	-	1,00	1,59	Норматив удельного расхода условного топлива – 260,92 кг у.т./Гкал	-
7.	Акционерное общество «Челябкоммуэнерго» (котельная по ул. Нязепетровская, 1а)	2025	-	1,00	1,59	Норматив удельного расхода условного топлива – 260,92 кг у.т./Гкал	-
		2026	-	1,00	1,59	Норматив удельного расхода условного топлива – 260,92 кг у.т./Гкал	-
		2027	-	1,00	1,59	Норматив удельного расхода условного топлива – 260,92 кг у.т./Гкал	-
		2023	204,01	-	1,73	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 0,194 тыс. Гкал	-
8.	Акционерное общество «Челябкоммуэнерго» (тепловые сети от котельной по ул. Нязепетровская, 1а)	2024	-	1,00	1,73	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 0,194 тыс. Гкал	-
		2025	-	1,00	1,73	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям –	-

N п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						– 0,194 тыс. Гкал	
		2026	-	1,00	1,73	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 0,194 тыс. Гкал	-
		2027	-	1,00	1,73	Величина технологических потерь тепловой энергии при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 0,194 тыс. Гкал	-