



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

18 ноября 2022 года

№ 406-ТЭ

г. Новосибирск

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Транснефть-Западная Сибирь» в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» потребителям на территории города Чулыма Чулымского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 18.11.2022 № 50) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Транснефть-Западная Сибирь» (ОГРН 1025500514489, ИНН 5502020634) в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» потребителям на территории города Чулыма Чулымского района Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Транснефть-Западная Сибирь» (ОГРН 1025500514489, ИНН 5502020634) в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» потребителям на территории города Чулыма Чулымского района

Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов согласно приложению № 2.

3. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пункте 1 настоящего приказа, и тарифы, установленные в пункте 2 настоящего приказа, действуют с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2027 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Гранснефть-Западная Сибирь» в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» потребителям на территории города Чулыма Чулымского района Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения энергетической эффективности<*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности<***>
1	2	3	4	5	6	7
1.	Акционерное общество «Гранснефть-Западная Сибирь» (ОГРН 1025500514489, ИНН 5502020634) в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление»	2023<***>	1001,51	-	а) 152,42 кгут/Гкал б) 0,65 Гкал/м ² в) 122,30 Гкал	а) 0,1 б) 0,04
		2024	-	1,0	а) 152,42 кгут/Гкал б) 0,65 Гкал/м ² в) 122,30 Гкал	а) 0,1 б) 0,04
		2025	-	1,0	а) 152,42 кгут/Гкал б) 0,65 Гкал/м ² в) 122,30 Гкал	а) 0,1 б) 0,04
		2026	-	1,0	а) 152,42 кгут/Гкал б) 0,65 Гкал/м ² в) 122,30 Гкал	а) 0,1 б) 0,04
		2027	-	1,0	а) 152,42 кгут/Гкал б) 0,65 Гкал/м ² в) 122,30 Гкал	а) 0,1 б) 0,04

<*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения 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 регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относятся:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кВт/Гкал) (не устанавливается в том случае, если теплоснабжающая организация не производит тепловую энергию);

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

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

<*> К целевым показателям энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся:

а) снижение фактического процента потерь тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям по отношению к предыдущему году;

б) снижение фактического удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии по отношению к предыдущему году.

<***> Долгосрочные параметры регулирования, установленные на 2023 год, действуют с 1 декабря 2022 года.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Транснефть-Западная Сибирь» в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» потребителям на территории города Чулыма Чулымского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Акционерное общество «Транснефть-Западная Сибирь» (ОГРН 1025500514489, ИНН 5502020634) в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)				
		одноставочный, руб./Гкал	2023<*>	2288,11		
			2024	2288,11	2411,52	
			2025	2377,23	2377,23	
			2026	2377,23	2478,64	
			2027	2459,19	2459,19	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>				
		одноставочный, руб./Гкал	2023<*>	2745,73		
			2024	2745,73	2893,82	
			2025	2852,68	2852,68	
			2026	2852,68	2974,37	
			2027	2951,03	2951,03	

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

<*> Тарифы, установленные на 2023 год, действуют с 1 декабря 2022 года.