



ПРАВЛЕНИЕ

САЛААЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20 декабря 2024 г.

№323

г. Якутск

О корректировке тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Хангаласский Газстрой» потребителям МР «Хангаласский район» Республики Саха (Якутия), ранее установленных на долгосрочные периоды 2023-2027 годы, на 2025 год

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», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», руководствуясь постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 № 468 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой Республики Саха (Якутия)» и приказом Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 25.05.2020 № 21 «Об утверждении Положения о Правлении Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия), в целях корректировки одноставочных тарифов на 2025 год п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление Правления Госкомцен РС (Я) от 22.11.2022 №271 "Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО "Хангаласский газстрой" потребителям МР "Хангаласский район" Республики Саха (Якутия) на 2023 - 2027 годы" следующие изменения:

1.1. В приложении №1 пункты 1.1.4.-1.1.5., 1.2.4.-1.2.5., 2.1.4.-2.1.5., 2.2.4.-2.2.5., 3.1.4.-3.1.5., 3.2.4.-3.2.5., 4.1.4.-4.1.5., 4.2.4.-4.2.5. изложить в следующей редакции:

1.1.	АО "Хангаласский газстрой" <*> с. Тит-Эбэ	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.4.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	8 082,20	-	-	-	-	-

1.1.4.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	10 316,54	-	-	-	-	-
1.2.		Население (тарифы с учетом НДС)<*>							
1.2.4.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	9 698,64	-	-	-	-	-
1.2.5.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	12 379,85	-	-	-	-	-
2.1.	АО "Хангаласский газстрой" <*> с. Кердем	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
2.1.4.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 121,88	-	-	-	-	-
2.1.5.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 714,75	-	-	-	-	-
2.2.		Население (тарифы с учетом НДС)<*>							
2.2.4.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 946,26	-	-	-	-	-
2.2.5.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	6 857,70	-	-	-	-	-
3.1.	АО "Хангаласский газстрой" <*> с. Ой	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
3.1.4.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	9 640,58	-	-	-	-	-
3.1.5.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	10 602,49	-	-	-	-	-
3.2.		Население (тарифы с учетом НДС)<*>							
3.2.4.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	11 568,70	-	-	-	-	-
3.2.5.		одно- ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	12 722,99	-	-	-	-	-

4.1.	АО "Хангаласский газстрой" <*> с. Улах-Ан	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
4.1.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	6 668,95	-	-	-	-	-
4.1.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 734,19	-	-	-	-	-
4.2.		Население (тарифы с учетом НДС)<*>							
4.2.4.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	8 002,74	-	-	-	-	-
4.2.5.		одно-ставочный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	9281,03	-	-	-	-	-

1.2. Дополнить приложением «Показатели энергетической эффективности» в следующей редакции:

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности											
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2					
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	с. Тит-Эбя	179,4 4	205,1 2	205,1 2	205,1 2	205,1 2	205,1 2	1,89	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
2	с. Кердем	179,8 9	191,7 0	191,7 0	191,7 0	191,7 0	191,7 0	1,55	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
3	с. Ой	169,4 8	169,4 8	169,4 8	169,4 8	169,4 8	169,4 8	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
4	с. Улах-Ан	177,1 7	155,6 4	155,6 4	155,6 4	155,6 4	155,6 4	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23

2. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.

3. Опубликовать настоящее постановление в официальных средствах массовой информации.

Председатель



Н.В. Бочков