

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 5 декабря 2018 года

№ 114

г. Петрозаводск

**О тарифах на тепловую энергию
акционерного общества
«Инжиниринговая компания «АЭМ-технологии»
(территория оказания услуг – Петрозаводский городской округ)**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Постановлением Правительства Республики Карелия от 1 ноября 2010 года № 232-П «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Карелия по ценам и тарифам», Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам **постановляет:**

1. Установить акционерному обществу «Инжиниринговая компания «АЭМ-технологии» тарифы на тепловую энергию согласно приложению № 1.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов акционерному обществу «Инжиниринговая компания «АЭМ-технологии» согласно приложению № 2.

**Председатель Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам**



Г.А. Суржко

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям
акционерным обществом «Инжиниринговая компания «АЭМ-технологии»**

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13 кг/см ²	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	двухставочный	х	х	-	х	-	-	-
1.3.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	708,88	-	710,13	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	796,72	-	728,03	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	796,72	-	728,03	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	754,05	-	710,13	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	754,05	-	710,13	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	843,24	-	815,61	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	843,24	-	815,61	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	801,97	-	755,90	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	801,97	-	755,90	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	892,59	-	862,76	-	-	-
1.4.	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	с 01.01.2019 по 30.06.2019	106,97347	-	106,97347	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	103,75775	-	103,75775	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	103,75775	-	103,75775	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	122,57914	-	122,57914	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	122,57914	-	122,57914	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	103,79974	-	103,79974	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	103,79974	-	103,79974	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	129,26865	-	129,26865	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	129,26865	-	129,26865	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	110,69374	-	110,69374	-	-	-

2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	двухставочный	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 2 к Постановлению
Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и
тарифам
от 05 декабря 2018 года № 114

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период
регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации
установленных тарифов акционерному обществу «АЭМ-технологии»**

№	Долгосрочные параметры	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)	38 583,6	-	-	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов (%)	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Уровень надежности теплоснабжения:					
3.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях (ед./км)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии (ед./Гкал/час)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Показатели энергосбережения и энергоэффективности:					
4.1.	Нормативные потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (Гкал)	5 557,9	5 557,9	5 557,9	5 557,9	5 557,9
4.2.	Нормативные удельные расходы топлива при производстве тепловой энергии, учтенные при расчете НВВ в паре (кг у.т./Гкал) в горячей воде (кг у.т./Гкал)	154,8 157,1	154,8 157,1	154,8 157,1	154,8 157,1	154,8 157,1
4.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/кв. м)	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
4.4.	Материальная характеристика	2 327,6	2 327,6	2 327,6	2 327,6	2 327,6

	тепловой сети* (кв. м.)					
5	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (тыс. руб.)	-		-		-
6	Динамика изменения расходов на топливо (тыс. руб.)	-		-		-

* справочная информация