



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

---

от «19» июля 2019 года

№ 19/91

**Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области на 2019 – 2023 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», подпунктом «и» пункта 7 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить:

1) тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области на 2019 – 2023 годы согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории



Приложение № 1  
к постановлению департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Костромской области  
от «19» июля 2019 г. № 19/91

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя  
ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»  
на территории Костромской области на 2019 – 2023 годы**

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	В отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, переданных ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на основании концессионного соглашения (без учета налога на добавленную стоимость)			
	Одноставочный, руб./Гкал	2019		
1.1.		с 01.08.2019 по 31.12.2019	350,95	350,95
		2020		
1.2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	350,95	350,95
1.3.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	394,14	394,14
		2021		
1.4.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	394,14	394,14
1.5.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	405,96	405,96
		2022		
1.6.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	405,96	405,96
1.7.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	449,18	449,18
		2023		
1.8.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	449,18	449,18
1.9.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	458,66	458,66

Приложение № 2  
к постановлению департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Костромской области  
от «19» июля 2019 г. № 19/91

**Долгосрочные параметры регулирования  
для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов  
ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области  
на 2019 – 2023 годы**

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения энергетической эффективности				Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловых сетей	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии	Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей водоснабжение, в расчете на 1 км водопроводной сети в год		
		тыс. руб.	%	%	ед.	ед.	кг у т/Гкал	Гкал/год	Гкал/кв.м	ед.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	В отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, переданных ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на основании концессионного соглашения*											

№ п/п	Год	Базовый уровень операцион- ных расходов	Индекс эффектив- ности операцион- ных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения энергетической эффективности				Реализация программ в области энергосбе- режения и повышения энергети- ческой эффектив- ности	Динамика изменения расходов на топливо
					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологи- ческих нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловых сетей	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	Технологи- ческие потери тепловой энергии	Технологи- ческие потери энергии к материальной характеристике тепловых сетей	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей водоснабжение, в расчете на 1 км водопроводной сети в год		
					тыс. руб.	%	%	ед.	ед.	кг у т/Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.	2019	172 485,68	1,0	12,5	0,0	3,49	х	156 235,24	х	5,40	х	х
1.2.	2020	х	1,0	12,5	0,0	2,90	х	151 595,91	х	4,70	х	х
1.3.	2021	х	1,0	12,5	0,0	2,56	х	146 710,97	х	4,70	х	х
1.4.	2022	х	1,0	12,5	0,0	2,29	х	141 667,48	х	4,46	х	х
1.5.	2023	х	1,0	12,5	0,0	2,07	х	135 151,53	х	3,81	х	х

\*долгосрочные параметры регулирования установлены в соответствии с концессионным соглашением от 28 июня 2019 года