

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

#### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «19» июля 2019 года

№ 19/90

## Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям на территории Костромской области, на 2019 – 2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», подпунктами «д», «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 (тарифов) в сфере по расчету регулируемых цен теплоснабжения», руководствуясь Положением 0 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 тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ПАО «Территориальная генерирующая компания  $\mathbb{N}_2$  » на территории Костромской области, на 2019-2023 годы согласно приложению  $\mathbb{N}_2$  1 к настоящему постановлению;
- 2) тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям

на территории Костромской области, на 2019 – 2023 годы согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

- 3) тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории Костромской области, на 2019 2023 годы согласно приложению № 3 к настоящему постановлению;
- 4) тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям на территории Костромской области, на 2019 2023 годы согласно приложению № 4 к настоящему постановлению;
- 5) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов ПАО «Территориальная генерирующая компания  $\mathbb{N}_2$  2» на территории Костромской области на 2019-2023 годы согласно приложению  $\mathbb{N}_2$  5 к настоящему постановлению.
  - 2. Признать утратившими силу:
- 1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 декабря 2018 года № 18/485 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области, на 2019-2023 годы»;
- 2) постановление департамента государственного регулирования Костромской области от тарифов 28 декабря 2018 цен и № 18/649 «Oб установлении тарифов на тепловую энергию для ПАО «Территориальная генерирующая  $N_{\underline{0}}$ 2» компания потребителям городского округа город Кострома Костромской области на 2019 - 2023 годы».
- 3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 августа 2019 года.

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

Приложение № 1 к постановлению департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от «19» июля 2019 г. № 19/90

# Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области, на 2019 – 2023 годы

				O	тборный па	ар давлени	<b>тем</b>	Острый
$N_{\underline{0}}$	Вид	Год	D	от 1,2	от 2,5	от 7,0	свыше	и реду-
$\Pi/\Pi$	тарифа	(период)	д) Вода до 2,		до 7,0	до 13,0	13,0	цирован-
	1 1	1 . ,		кг/см <sup>2</sup>	$\kappa \Gamma/cm^2$	$\kappa \Gamma / cm^2$	$\kappa \Gamma / cm^2$	ный пар
1.		горах источни	ков тепло		гии (без			
1.	стоимость)	T		I		1		
		2019						
1.1.		с 01.08.2019 по 31.12.2019	1 012,78	x	1 109,25	X	X	X
		2020						
1.0		c 01.01.2020	1.010.70		1 100 25			
1.2.		по 30.06.2020	1 012,78	X	1 109,25	X	X	X
1.3.		c 01.07.2020	1 035,32	X	1 133,94	X	X	X
1.5.		по 31.12.2020	1 035,32	1	1 133,5 1	A		A
		2021						
1.4.	Односта-	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 035,32	X	1 133,94	X	X	x
	вочный,	c 01.07.2021						
1.5.	руб./Гкал	по 31.12.2021	1 065,78	X	1 167,29	X	X	X
	руолткал	2022						
1.6		c 01.01.2022	1.065.70		1 1 67 20			
1.6.		по 30.06.2022	1 065,78	X	1 167,29	X	X	X
1.7.		c 01.07.2022	1 097,14	X	1 201,65	X	X	х
		по 31.12.2022				-		
		2023						
1.8.		c 01.01.2023	1 097,14	X	1 201,65	X	X	X
		по 30.06.2023 с 01.07.2023						
1.9.		по 31.12.2023	1 129,46	X	1 237,04	X	X	X
	Население		ога на доб	авленнун	о стоимост	.P)		
		2019	, ,					
1 10	1	c 01.08.2019	1 015 24		1 221 10			
1.10.		по 31.12.2019	1 215,34	X	1 331,10	X	X	X
		2020						
1.11.	Односта-	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 215,34	Х	1 331,10	x	x	х
1.12.	вочный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 242,39	х	1 360,73	X	X	х
	Pyo./1 Kan	2021						
		c 01.01.2021						
1.13.		по 30.06.2021	1 242,39	X	1 360,73	X	X	X
1.14.	1	c 01.07.2021	1 278,93	v	1 400,75	v	v	v
1.14.		по 31.12.2021	1 410,73	X	1 400,73	X	X	X

				О	тборный па	ар давлени	ием	Острый
$N_{\underline{0}}$	Вид	Год	Вода	от 1,2	от 2,5	от 7,0	свыше	и реду-
$\Pi/\Pi$	тарифа	(период)	Бода	до 2,5	до 7,0	до 13,0	13,0	цирован-
				$\kappa \Gamma / cm^2$	кг/см <sup>2</sup>	кг/см <sup>2</sup>	кг/см <sup>2</sup>	цирован-
		2022						
1.15.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 278,93	Х	1 400,75	X	X	х
1.16.	Односта- вочный,	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 316,57	X	1 441,98	X	X	х
		2023						
1.17.	руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 316,57	Х	1 441,98	X	X	X
1.18.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 355,35	Х	1 484,45	X	X	х

Примечание: Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии: 2019 год — 735,22 руб./Гкал, 2020 год — 750,48 руб./Гкал, 2021 год — 773,00 руб./Гкал, 2022 год — 796,19 руб./Гкал, 2023 год — 820,07 руб./Гкал.

Приложение № 2 к постановлению департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от «19» июля 2019 г. № 19/90

### Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям на территории Костромской области, на 2019 – 2023 годы

				O	Острый			
No	Вид	Год	-	от 1,2		от 7,0	свыше	и реду-
п/п	тарифа	(период)	Вода	до 2,5	2,5       до 7,0       до 13         /см²       кг/см²       кг/см²         х       кг/см²       кг/см²         х       тепловым се гчета налога на добавл         х       1 689,86       х         х       1 753,29       х         х       1 753,29       х		13,0	цирован-
	- T T	( 1 170		$\kappa \Gamma / c M^2$		$\kappa \Gamma / cm^2$	$\kappa\Gamma/cm^2$	ный пар
	Для потр	г ребителей, г	цодключен					атируемой
1.							-	
	Tennochao	2019	тизации (с	cs y icia	iiasioi a iia ,	Дооавленн		(C1B)
		c 01.08.2019						
1.1.		по 31.12.2019	1 701,67	X	1 689,86	X	X	X
		2020						
1.2.		c 01.01.2020	1 701,67	Y	1 689 86	v	Х	Х
1.2.		по 30.06.2020	1 701,07	A	1 002,00	A	А	A
1.3.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 797,36	X	1 753,29	X	X	x
		2021						
1.4.		c 01.01.2021	1 707 26		1 752 20			
1.4.	Односта-	по 30.06.2021	1 797,36	Х	1 /33,29	Х	X	Х
1.5.	вочный,	c 01.07.2021	1 868,10	X	1 848,62	X	X	X
	руб./Гкал	по 31.12.2021 2022						
		c 01.01.2022						
1.6.		по 30.06.2022	1 868,10	X	1 848,62	X	X	X
1.7.		c 01.07.2022	1 945,16	Х	1 896,99	Х	X	Х
1.7.		по 31.12.2022	1 > 15,10	71	1 0,0,,,,	A	71	
		2023						
1.8.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 945,16	X	1 896,99	X	X	X
1.0		c 01.07.2023	2 000 64		1 000 12			
1.9.		по 31.12.2023	2 009,64	X	1 989,13	X	X	X
	Население (	с учетом нало	га на доб	авленнун	о стоимост	ъ)		
		2019						
1.10.		c 01.08.2019	2 042,00	X	2 027,84	X	X	x
		по 31.12.2019 2020						
		c 01.01.2020						
1.11.	Односта-	по 30.06.2020	2 042,00	X	2 027,84	X	X	X
1.12.	вочный,	c 01.07.2020	2 156,84	Х	2 103,95	X	X	Х
1.12.	руб./Гкал	по 31.12.2020	2 130,04	Λ	2 103,73	Λ	Λ	Λ
		2021						
1.13.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 156,84	X	2 103,95	X	X	x
1 1 4		c 01.07.2021	2 241 72		2.210.24			
1.14.		по 31.12.2021	2 241,72	X	2 218,34	X	X	X

				O,	тборный па	р давлени	іем	Острый
<b>№</b> п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	и реду- цирован- ный пар
		2022						
1.15.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 241,72	X	2 218,34	X	X	X
1.16.	Односта-	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 334,19	X	2 276,39	X	X	X
		2023						
1.17.	руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 334,19	X	2 276,39	X	X	X
1.18.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 411,57	X	2 386,95	X	X	Х

Приложение № 3 к постановлению департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от «19» июля 2019 г. № 19/90

# Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории Костромской области, на 2019 — 2023 годы

				Отборный пар давлением					
$N_{\underline{0}}$	Вид	Год	Вода	от 1,2	от 2,5	от 7,0	свыше	и реду-	
$\Pi/\Pi$	тарифа	(период)	Бода	до 2,5	до 7,0	до 13,0	13,0	цирован-	
				$\kappa \Gamma/cm^2$	кг/см2	кг/см <sup>2</sup>	$\kappa \Gamma / cm^2$	ный пар	
	Для тепло	оснабжающих	, теплосе	тевых с	рганизаций	і́, приобр	етающих	тепловую	
1.	энергию с	е целью комп	енсации	потерь	гепловой э	нергии (б	без учета	налога на	
	добавленн	ую стоимость	)						
		2019							
1.1.		с 01.08.2019 по 31.12.2019	1 701,67	X	1 689,86	X	X	X	
		2020							
1.2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020		X	1 689,86	X	X	X	
1.3.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 797,36	Х	1 753,29	X	X	х	
		2021							
1.4.	Односта-	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 797,36	х	1 753,29	X	Х	х	
1.5.	вочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 868,10	X	1 848,62	X	X	х	
		2022							
1.6.		с 01.01.2022 по 30.06.2022		Х	1 848,62	X	X	х	
1.7.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 945,16	Х	1 896,99	X	X	х	
	1	2023							
1.8.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 945,16	х	1 896,99	X	Х	х	
1.9.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 009,64	х	1 989,13	Х	Х	х	

Приложение № 4 к постановлению департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от «19» июля 2019 г. № 19/90

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям на территории Костромской области, на 2019 – 2023 годы

			Компо	нент на тепловую э	нергию				
		10		Двухставоч	-				
<b>№</b> п/п	Год (период)	Компонент на тепло- носитель, руб./куб. м	Односта- вочный, руб./Гкал	Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал				
1	2	3	4	5	6				
1.	Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горяче водоснабжения) (без учета налога на добавленную стоимость)								
	2019								
1.1.	с 01.08.2019 по 31.12.2019	23,65	1 701,67	X	X				
	2020								
1.2.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,65	1 701,67	X	X				
1.3.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,60	1 797,36	Х	X				
	2021								
1.4.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,60	1 797,36	Х	X				
1.5.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,58	1 868,10	X	х				
	2022								
1.6.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,58	1 868,10	х	X				
1.7.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,60	1 945,16	X	X				
	2023								
1.8.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	26,60	1 945,16	х	х				
1.9.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	27,66	2 009,64	х	X				
F	Население (с учетом нало	рга на добавлен	ную стоимо	ость)					
	2019			Í					
1.10.	с 01.08.2019 по 31.12.2019	28,38	2 042,00	х	X				

			Компо	нент на тепловую з	энергию
		Компонент		Двухставо	•
<b>№</b> п/п	Год (период)	на тепло- носитель, руб./куб. м	Одноставочный, руб./Гкал	Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	2	3	4	5	6
	2020				
1.11.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,38	2 042,00	X	х
1.12.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	29,52	2 156,84	X	x
	2021				
1.13.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,52	2 156,84	X	X
1.14.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,70	2 241,72	X	X
	2022				
1.15.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,70	2 241,72	X	х
1.16.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,92	2 334,19	X	X
	2023				
1.17.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	31,92	2 334,19	X	х
1.18.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,19	2 411,57	X	X

Приложение № 5 к постановлению департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от «19» июля 2019 г. № 19/90

### 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

					Уровень надежности те	плоснабжения			ли энергосбереж неской эффективн			
<b>№</b> π/π	Год	Базовый уровень операцион- ных расходов	Индекс эффектив- ности операцион-ных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	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	Технологи- ческие потери тепловой энергии	Технологи- ческие 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	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		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 отнош	пении объектов теп	лоснабжения, нах	кодящихся в соб	бственности и (или) ином за	конном основани	и ПАО «Террито	риальная генерир	ующая компания	<u></u>		
1.1.	2019	318 193,70	1,0	4,70	0,0	0,431	169,38	194 413	2,738	x	X	X
1.2.	2020	х	1,0	6,63	0,0	0,431	169,38	194 413	2,738	x	Х	X
1.3.	2021	х	1,0	6,55	0,0	0,431	169,38	194 413	2,738	x	х	X
1.4.	2022	х	1,0	6,76	0,0	0,431	169,38	194 413	2,738	x	Х	X
1.5.	2023	X	1,0	6,12	0,0	0,431	169,38	194 413	2,738	X	х	X

					Уровень надежности те	плоснабжения			ели энергосбереж неской эффективн			
<b>№</b> п/п	Год	Базовый уровень операцион- ных расходов	Индекс эффектив- ности операцион-ных расходов	Норма- тивный уровень прибыли	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	Технологи- ческие потери тепловой энергии	Технологи- ческие 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	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		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
2.	В отнош соглаше	шении объектов те ния*	еплоснабжения, н	аходящихся в	государственной или муни	иципальной собст	гвенности, перед	анных ПАО «Тер	рриториальная ге	нерирующая компания № 2»	на основании в	концессионного
2.1.	2019	172 485,68	1,0	12,5	0,0	3,49	X	156 235,24	х	5,40	X	X
2.2.	2020	X	1,0	12,5	0,0	2,90	X	151 595,91	Х	4,70	X	X
2.3.	2021	х	1,0	12,5	0,0	2,56	Х	146 710,97	х	4,70	Х	х
2.4.	2022	X	1,0	12,5	0,0	2,29	X	141 667,48	Х	4,46	X	X
2.5.	2023	X	1,0	12,5	0,0	2,07	Х	135 151,53	Х	3,81	Х	X

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