



**МИНИСТЕРСТВО
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 17 марта 2023 г. № 21-ПК

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» на 2023-2038 годы

АО "РИР"
Вх. № 307-34/7311 от 27.03.2023

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (в ред. постановлений Правительства РФ от 12.08.2013 № 688, от 07.10.2013 № 886, от 20.02.2014 № 128, от 26.03.2014 № 230, от 03.06.2014 № 510, от 01.07.2014 № 603, от 05.09.2014 № 901, от 02.10.2014 № 1011, от 20.11.2014 № 1228, от 03.12.2014 № 1305, от 13.02.2015 № 120, от 21.04.2015 № 380, от 11.09.2015 № 968, от 03.10.2015 № 1055, от 24.12.2015 № 1419, от 31.12.2015 № 1530, от 29.06.2016 № 603, от 28.10.2016 № 1098, от 22.11.2016 № 1224, от 24.01.2017 № 54, от 15.04.2017 № 449, от 19.04.2017 № 468, от 05.05.2017 № 534, от 25.08.2017 № 997, от 17.11.2017 № 1390, от 13.01.2018 № 7, от 08.02.2018 № 126, от 05.07.2018 № 787, от 08.10.2018 № 1206, от 19.10.2018 № 1246, от 24.01.2019 № 31, от 25.01.2019 № 43, от 28.02.2019 № 209, от 26.04.2019 № 519, от 05.09.2019 № 1164, от 24.11.2020 № 1907, от 30.07.2021 № 1280, от 25.11.2021 № 2033, от 30.11.2021 № 2115, от 31.12.2021 № 2602 от 03.03.2022 № 283, от 20.05.2022 № 912, от 30.05.2022 № 988, от 10.10.2022 № 1800, с изм., внесенными постановлениями Правительства РФ от 30.04.2020 № 622, от 04.04.2022 № 582, от 14.11.2022 № 2053), приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (в ред. приказа ФСТ России от 27.05.2015 № 1080-э, приказов ФАС России от 04.07.2016 № 888/16, от 30.06.2017 № 868/17, от 04.10.2017 № 1292/17, от 18.07.2018 № 1005/18, от 29.08.2019 № 1152/19, от 21.12.2020 № 1237/20, от 11.03.2022 № 201/22, от 11.05.2022 № 350/22, от 24.06.2022 № 478/22), от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (в ред. приказов ФАС России от 29.08.2019 № 1153/19, от 11.03.2022 № 201/22), постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» (в ред. постановлений Правительства Калужской области от 07.06.2007 № 145, от 06.09.2007 № 214, от 09.11.2007 № 285, от 22.04.2008 № 171, от 09.09.2010 № 355,

КОПИЯ ВЕРНА
Ст. исполнительный секретарь комиссии
по тарифам и ценам Ю.М. Ермаков

от 17.01.2011 № 12, от 24.01.2012 № 20, от 02.05.2012 № 221, от 05.06.2012 № 278, от 17.12.2012 № 627, от 01.03.2013 № 112, от 02.08.2013 № 403, от 26.02.2014 № 128, от 26.03.2014 № 196, от 01.02.2016 № 62, от 18.05.2016 № 294, от 16.11.2016 № 617, от 18.01.2017 № 26, от 29.03.2017 № 173, от 26.07.2017 № 425, от 31.10.2017 № 623, от 06.12.2017 № 714, от 18.12.2017 № 748, от 05.02.2018 № 81, от 30.08.2018 № 523, от 05.10.2018 № 611, от 07.12.2018 № 742, от 25.12.2018 № 805, от 07.05.2019 № 288, от 11.07.2019 № 432, от 08.11.2019 № 705, от 03.06.2020 № 437, от 28.08.2020 № 665, от 30.06.2021 № 412, от 06.09.2021 № 591, от 16.09.2021 № 611, от 22.12.2022 № 1001), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 17.03.2023

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить для акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить для акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» одноставочные тарифы на теплоноситель согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

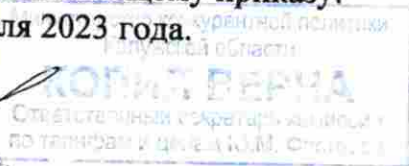
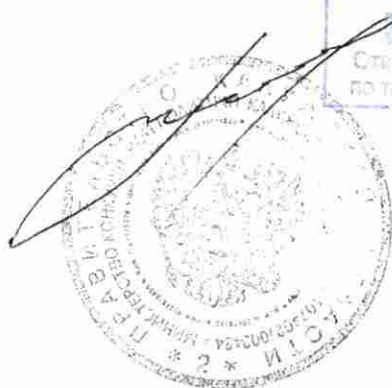
3. Тарифы, установленные в пунктах 1, 2 настоящего приказа, действуют с 1 апреля 2023 года по 31 декабря 2038 года, на 2023 год без календарной разбивки, на 2024-2038 годы с календарной разбивкой.

4. Установить на 2023-2038 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

5. Установить на 2023-2038 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» для формирования тарифов на теплоноситель с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 апреля 2023 года.

Министр



Н.В. Владимиров

Приложение № 1
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 17.03.2023 № 21-ПК

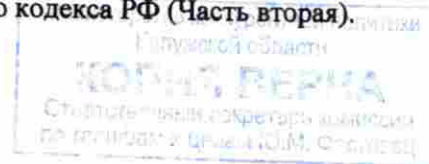
Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

Наименование регулируемой организации	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 13,0 кг/см ²		
акционерное общество «Русатом Инфраструктурные решения»	Одноставочный руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		01.04-31.12.2023	1708,11	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2024	1708,11	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2024	1839,64	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2025	1839,64	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2025	1959,21	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2026	1959,21	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2026	2085,80	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2027	2085,80	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2027	2220,73	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2028	2220,73	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2028	2353,98	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2029	2353,98	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2029	2495,22	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2030	2495,22	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2030	2644,93	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2031	2644,93	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2031	2803,62	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2032	2803,62	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2032	2972,70	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2033	2972,70	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2033	3151,05	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2034	3151,05	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2034	3340,12	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2035	3340,12	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2035	3490,42	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2036	3490,42	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2036	3664,95	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2037	3664,95	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2037	3868,34	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06.2038	3868,34	-	-	-	-	-	
		01.07-31.12.2038	4069,05	-	-	-	-	-	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*							
		Одноставочный руб./Гкал	01.04-31.12.2023	2049,73	-	-	-	-	-
			01.01-30.06.2024	2049,73	-	-	-	-	-
			01.07-31.12.2024	2207,57	-	-	-	-	-
01.01-30.06.2025	2207,57		-	-	-	-	-		
01.07-31.12.2025	2351,05		-	-	-	-	-		
01.01-30.06.2026	2351,05		-	-	-	-	-		
01.07-31.12.2026	2502,96		-	-	-	-	-		
01.01-30.06.2027	2502,96		-	-	-	-	-		
01.07-31.12.2027	2664,88		-	-	-	-	-		
01.01-30.06.2028	2664,88		-	-	-	-	-		
01.07-31.12.2028	2824,78		-	-	-	-	-		
01.01-30.06.2029	2824,78		-	-	-	-	-		
01.07-31.12.2029	2994,26		-	-	-	-	-		

КОПИЯ ТАРИФА
СП. 50. Тарифы на тепловую энергию
по тарифам от 17.03.2023 № 21-ПК

		01.01-30.06.2030	2994,26	-	-	-	-	-
		01.07-31.12.2030	3173,92	-	-	-	-	-
		01.01-30.06.2031	3173,92	-	-	-	-	-
		01.07-31.12.2031	3364,34	-	-	-	-	-
		01.01-30.06.2032	3364,34	-	-	-	-	-
		01.07-31.12.2032	3567,24	-	-	-	-	-
		01.01-30.06.2033	3567,24	-	-	-	-	-
		01.07-31.12.2033	3781,26	-	-	-	-	-
		01.01-30.06.2034	3781,26	-	-	-	-	-
		01.07-31.12.2034	4008,14	-	-	-	-	-
		01.01-30.06.2035	4008,14	-	-	-	-	-
		01.07-31.12.2035	4188,50	-	-	-	-	-
		01.01-30.06.2036	4188,50	-	-	-	-	-
		01.07-31.12.2036	4397,94	-	-	-	-	-
		01.01-30.06.2037	4397,94	-	-	-	-	-
		01.07-31.12.2037	4642,01	-	-	-	-	-
		01.01-30.06.2038	4642,01	-	-	-	-	-
		01.07-31.12.2038	4882,86	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса РФ (Часть вторая).



Приложение № 2
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 17.03.2023 № 21-РК

Тарифы на теплоноситель

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
акционерное общество «Русатом Инфраструктурные решения»	одноставочный руб./куб.м.	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям		
		01.04-31.12.2023	20,13	-
		01.01-30.06.2024	20,13	-
		01.07-31.12.2024	23,07	-
		01.01-30.06.2025	23,07	-
		01.07-31.12.2025	26,76	-
		01.01-30.06.2026	26,76	-
		01.07-31.12.2026	29,68	-
		01.01-30.06.2027	29,68	-
		01.07-31.12.2027	32,95	-
		01.01-30.06.2028	32,95	-
		01.07-31.12.2028	36,18	-
		01.01-30.06.2029	36,18	-
		01.07-31.12.2029	37,76	-
		01.01-30.06.2030	37,76	-
		01.07-31.12.2030	39,38	-
		01.01-30.06.2031	39,38	-
		01.07-31.12.2031	41,08	-
		01.01-30.06.2032	41,08	-
		01.07-31.12.2032	42,84	-
		01.01-30.06.2033	42,84	-
		01.07-31.12.2033	44,68	-
		01.01-30.06.2034	44,68	-
		01.07-31.12.2034	46,17	-
		01.01-30.06.2035	46,17	-
		01.07-31.12.2035	47,74	-
01.01-30.06.2036	47,74	-		
01.07-31.12.2036	48,88	-		
01.01-30.06.2037	48,88	-		
01.07-31.12.2037	50,21	-		
01.01-30.06.2038	50,21	с учетом индексации		
01.07-31.12.2038	51,63	с учетом индексации		

КОПИЯ РЕФМА
Старший специалист по тарифам и ценам Ю.М. Фролова

**Долгосрочные параметры
регулирувания, устанавливаемые на долгосрочный период
регулирувания для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов***

№	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1.	акционерное общество «Русатом Инфраструктурные решения»	2023	249 047	-	3,08	-	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 159,07 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,66 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 5,10 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям - 134,998 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям - 258,499 тыс. тонн	-	-
		2024	-	1	0,68	-	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 159,07 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,62 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 5,02 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по	-	-

КОПИЯ ВЕРНА
Статистический секретарь Калужской области
по тарифам и ценам КО.М. Ф.И.И.И.И.

						тепловым сетям - 133,113 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям - 254,889 тыс. тонн		
	2025	-	1	1,36	-	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,56 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,91 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям - 130,036 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям - 248,997 тыс. тонн	-	-
	2026	-	1	1,73	-	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,54 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,87 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям - 128,932 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям - 246,883 тыс. тонн	-	-
	2027	-	1	2,02	-	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,52 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,82 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по	-	-

СЕРТИФИКАТ
СТРАХОВАНИЯ
ПО ТЕПЛОЭНЕРГИИ

						тепловым сетям – 127,827 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 244,767 тыс. тонн		
	2028	-	1	2,97	-	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,52 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,82 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 127,827 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 244,767 тыс. тонн	-	-
	2029	-	1	3,98	-	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,52 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,82 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 127,827 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 244,767 тыс. тонн	-	-
	2030	-	1	4,96	-	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,52 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,82 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по	-	-

						тепловым сетям – 127,827 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 244,767 тыс. тонн		
2031	-	1	4,74	-		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,52 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,82 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 127,827 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 244,767 тыс. тонн	-	-
2032	-	1	4,51	-		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,52 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,82 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 127,827 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 244,767 тыс. тонн	-	-
2033	-	1	4,29	-		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,52 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,82 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по	-	-

ООО «Кузнецкий полигон»
 филиал «Саратовская»
 Саратовская область
 Саратовский район
 с/пос. «Саратовский»
 ул. Центральная, д. 10/М. Ф.И.О.И.С.

						тепловым сетям – 127,827 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 244,767 тыс. тонн		
2034	-	1	4,04	-	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,52 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,82 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 127,827 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 244,767 тыс. тонн	-	-	
2035	-	1	3,6	-	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,52 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,82 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 127,827 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 244,767 тыс. тонн	-	-	
2036	-	1	3,3	-	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,52 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,82 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по	-	-	

						тепловым сетям – 127,827 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 244,767 тыс. тонн		
	2037	-	1	2,92	-	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,52 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,82 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 127,827 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 244,767 тыс. тонн	-	-
	2038	-	1	2,67	-	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии - 158,20 кг.у.т./ Гкал отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети - 2,52 Гкал/ кв.м отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети - 4,82 тонн/ кв.м величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям – 127,827 тыс. Гкал величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям – 244,767 тыс. тонн	-	-

* Долгосрочные параметры регулирования к тарифам, указанным в приложении № 1 к настоящему приказу

ОТ СЛУЖБЫ ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ
ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕНЫ НА ТЭЭ

**Долгосрочные параметры
регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период
регулирования для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов***

№	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1.	акционерное общество «Русатом Инфраструктурные решения»	2023	0	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	-	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-
		2027	-	-	-	-	-	-	-
		2028	-	-	-	-	-	-	-
		2029	-	-	-	-	-	-	-
		2030	-	-	-	-	-	-	-
		2031	-	-	-	-	-	-	-
		2032	-	-	-	-	-	-	-
		2033	-	-	-	-	-	-	-
		2034	-	-	-	-	-	-	-
		2035	-	-	-	-	-	-	-
		2036	-	-	-	-	-	-	-
2037	-	-	-	-	-	-	-		
2038	-	-	-	-	-	-	-		

* Долгосрочные параметры регулирования к тарифам, указанным в приложении № 2 к настоящему приказу.

