



**МИНИСТЕРСТВО
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

248001 г. Калуга, ул. Плеханова, д.45
тел: 8-4842 – 715-532
тел./факс: 8-4842 – 715-060
e-mail: min-k-politik@adm.kaluga.ru

№03/2557-23 от 16.08.2023г.

На №

2361 от 03.08.2023

**Главе администрации
муниципального района
«Куйбышевский район»**

С.Н. Макридову

Уважаемый Сергей Николаевич!

В министерстве конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) рассмотрено обращение о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса при проведении конкурса на право заключения концессионного соглашения, а также согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования, не являющихся критериями конкурса, в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности, расположенных в с. Мокром и с. Закрутом Куйбышевского района.

Руководствуясь пунктом 89 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, министерство представляет сведения о ценах, значениях и параметрах:

- значения долгосрочных параметров регулирования, приложение № 1 к письму;
- цены, величины, значения и параметры, предусмотренные пунктами 4, 5, 7, 10 и 11 части 1 статьи 46 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» (далее – ФЗ № 115), приложение № 2 к письму.

Министерство согласовывает метод регулирования тарифов, а именно метод индексации установленных тарифов, предлагаемый организатором конкурса.

Также министерство согласовывает значение долгосрочного параметра регулирования, не являющегося критерием конкурса - индекса эффективности операционных расходов в размере 1 %.

Обращаем внимание, в приложении № 2 информация, предусмотренная пунктом 10 части 1 статьи 46 ФЗ № 115, представлена в двух вариантах.

В строке 4 приложения 2 указан предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки, сложившийся в рамках тарифной модели, рассчитанной министерством на основе требований действующего законодательства в сфере теплоснабжения. В строке 4.1 указан предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки, рассчитанной на основании программы расчета дисконтированной выручки, разработанной с учетом требований, утвержденных приказом Минэкономразвития России от 01.10.2013 № 563.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Министр

Н.В. Владимиров

ИНФОРМАЦИЯ
Значения долгосрочных параметров регулирования (с учетом НДС)

Обоснования	№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Год, предшествующий первому году действия концессионного	Периоды регулирования															
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
115-ФЗ п.4 часть 1 Ст.47	1.	Долгосрочные параметры регулирования тарифов (предельные максимальные)																		
115-ФЗ п.1 часть 2 Ст.47	1.1.	Базовый уровень операционных расходов	млн.руб.	-	1.17327	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
115-ФЗ п.2 часть 2 Ст.47	1.2.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности нормативный расход энергетических ресурсов, в том числе:																		
	1.2.1.	Удельный расход топлива природный газ на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	кг.у.т./Гкал	165.08	165.08	165.08	165.08	165.08	165.08	165.08	165.08	165.08	161.40	155.95	155.95	155.95	155.95	155.95	155.95	155.95
	1.2.2.	Удельный расход электроэнергии (на единицу объема произведенной теплоэнергии)	кВтч/Гкал	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30	20.30
	1.2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (предельная максимальная)	тыс.Гкал	0.03393	0.09809	0.09809	0.09809	0.09809	0.09809	0.09809	0.09809	0.09809	0.09809	0.09809	0.09809	0.09809	0.09809	0.09809	0.09809	0.09809
		То же, в % от объема отпущенной тепловой энергии	%	-	8.51	8.51	8.51	8.51	8.51	8.51	8.51	8.51	8.51	8.51	8.51	8.51	8.51	8.51	8.51	8.51
	1.2.4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1.990	1.430	1.430	1.430	1.430	1.430	1.430	1.430	1.430	1.430	1.430	1.430	1.430	1.430	1.430	1.430	1.430
115-ФЗ п.4 часть 2 Ст.47	1.3.	Нормативный уровень прибыли (от НВВ), без учёта налога на прибыль для расчета тарифа	%	-	0.00	11.71	19.32	23.37	25.11	26.31	24.51	23.47	11.83	1.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	

Примечание:

1. Данные сформированы на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов
2. Цены и расходы указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

ИНФОРМАЦИЯ

Сведения, указанные в пунктах 4, 5, 7, 10 и 11 части 1 статьи 46 Федерального закона №115-ФЗ «О концессионных соглашениях»

Обоснования	№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Исходящий первый году действия	Прогнозные показатели														
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Сведения, указанные в пунктах 4, 5, 7, 10 и 11 части 1 статьи 46 Федерального закона №115-ФЗ «О концессионных соглашениях»																	
115-ФЗ п.4 часть 1 Ст.46	1.	Объем полезного отпуска тепловой энергии в году, предшествующем первому году действия концессионного соглашения, а также прогноз объема полезного отпуска тепловой энергии на срок действия концессионного соглашения	тыс. Гкал	1,13990	1,05512	1,05512	1,05512	1,05512	1,05512	1,05512	1,05512	1,05512	1,05512	1,05512	1,05512	1,05512	1,05512	1,05512	1,05512
115-ФЗ п.5 часть 1 Ст.46	2.	Цены на энергетические ресурсы			прогнозные показатели														
	2.1.	Топливо (природный газ)	руб./т у.т	-	8 104,32	8 405,65	9 098,52	9 826,41	10 612,52	11 461,52	12 378,44	13 368,72	7 810,47	15 593,27	16 840,73	18 187,99	19 643,03	21 214,48	22 911,63
	2.2.	Электрэнергия	руб./кВтч	-	9,8506	10,1107	10,6714	10,4416	11,7652	12,3534	12,9711	13,6196	14,3006	15,0157	15,7664	16,5548	17,3825	18,2516	19,1642
	2.3.	Вода	руб./м³	-	33,79	34,73	36,76	38,70	40,76	42,92	45,19	47,59	50,11	52,76	55,56	58,50	61,61	64,87	68,31
115-ФЗ п.7 часть 1 Ст.46	3.	Неподконтрольные расходы (за исключением расходов на энергетические ресурсы, концессионной платы и налога на прибыль организаций, налога на имущество организаций)	млн. руб.	-	0,258	0,274	0,291	0,307	0,324	0,340	0,354	0,367	0,355	0,373	0,394	0,406	0,120	0,125	0,126
115-ФЗ п.10 часть 1 Ст.46	4.	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему году*	%	-	-	16,76	11,42	10,50	10,01	8,95	8,19	7,67	8,09	7,47	6,67	7,91	8,21	7,97	7,39
	4.1.	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему году (по программе расчета дисконтированной валовой выручки)	%	-	-	18,13	25,79	18,72	14,80	12,48	8,16	4,59	-7,82	-6,29	2,43	3,81	-2,91	1,99	1,07
115-ФЗ п.11 часть 1 Ст.46	5.	Иные цены, величины, значения, параметры, использование которых для расчета тарифов предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в том числе																	
	5.1.	Прогнозные среднегодовые индексы цен в процентах прироста																	
	5.1.1.	Средневзвешенный по источникам индекс цен на топливо	%	-	-	3,72	8,24	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	5.1.2.	Индекс цен на холодную воду	%	-	-	2,77	5,85	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	
	5.1.3.	Индекс цен на электрическую энергию	%	-	-	2,64	5,55	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
	5.1.4.	ИПЦ	%	-	-	4,90	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	
	5.2.	Долгосрочные параметры регулирования тарифов, не являющиеся критериями конкурса																	
115-ФЗ п.1 часть 1 Ст.46	5.2.1.	Индекс эффективности операционных расходов	%	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	

Примечание:

- Данные сформированы на основании Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов.
- Цены и расходы указаны с учетом налога на добавленную стоимость.
- * - с учетом механизма сглаживания