

**Выписка из протокола
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области от 17.12.2020 № 33**

Председательствующий: Свиридова Татьяна Львовна

Исполняющая обязанности секретаря правления: Морозова Юлия Александровна

Присутствуют члены правления: Степанова Светлана Николаевна, Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна, Морозова Юлия Александровна.

Чащихина Светлана Георгиевна представила письменную позицию по вопросам повестки дня.

Члены правления (по согласованию): Абейдуллин Руслан Анверович, Костылев Сергей Витальевич - приглашены, не явились.

Присутствуют 5 членов правления (более половины), следовательно, заседание правления считается правомочным. В связи с тем, что 1 член правления (Чащихина Светлана Георгиевна) не может присутствовать на заседании правления, но заблаговременно представила свое мнение по рассматриваемым вопросам в письменной форме, она голосует заочно.

В соответствии с письмом Администрации Губернатора и Правительства Ленинградской области от 05.10.2020 № АГ-05-13301/2020 о введении особого пропускного режима в Администрации Ленинградской области в целях реализации мер по противодействию распространению коронавирусной инфекции (COVID-19) представители организаций принимают участие в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в режиме видеоконференцсвязи (далее – ВКС).

По вопросу №1 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области участвовали на заседании правления ЛенРТК в режиме ВКС.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области обратился в ЛенРТК с заявлением от 23.09.2020 года № СП6/4665-09-20 (вх. ЛенРТК от 24.09.2020 № КТ-1-5751/2020) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы. Предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям Всеволожского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.
---	------------	----------	---------------------------------------

			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	19 844,00	19 844,00	19 844,00
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	413,00	413,00	413,00
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,08	2,08	2,08
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	19 431,00	19 431,00	19 431,00
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	19 431,00	19 431,00	19 431,00
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	19 431,00	19 431,00	19 431,00
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00
25	Иным потребителям	Гкал	19 431,00	19 431,00	19 431,00
27	В т.ч. отопление	Гкал	19 431,00	19 431,00	19 431,00
29	Всего товарной	Гкал	19 431,00	19 431,00	19 431,00
30	I полугодие	Гкал	10 240,57	10 240,57	10 240,57
31	II полугодие	Гкал	9 190,43	9 190,43	9 190,43

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	3 115,51	3 115,51	3 115,51
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	3 115,51	3 115,51	3 115,51
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 692,75	2 692,75	2 692,75
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кг/т/Гкал	157,00	157,00	157,00
1.1.3.1	Природный газ	Кг/т/Гкал	157,00	157,00	157,00
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 753,18	5 925,77	6 103,54
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	15 491,84	15 956,60	16 435,30
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	15 491,84	15 956,60	16 435,30
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	270,11	270,11	270,11
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,38	6,58	6,77
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 724,38	1 776,11	1 829,39
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	270,11	270,11	270,11
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,38	6,58	6,77
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 724,38	1 776,11	1 829,39
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	2,02	2,02	2,02
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	1,97	1,97	1,97
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	0,04	0,04	0,04
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	75,08	77,61	79,94
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	75,08	77,61	79,93
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	75,19	77,71	80,04
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	151,31	156,41	161,10
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	148,19	153,18	157,77
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	3,13	3,23	3,33
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	0,18	0,18	0,18
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	54,29	56,12	57,81
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	9,65	9,97	10,27
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	17 377,18	17 899,09	18 436,06
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	17 377,18	17 899,09	18 436,06

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60	3,90	4,00
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	1,00
1.3.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,26	8,26	8,26

	источника тепловой энергии (производство)				
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	127,63	127,63	127,63
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	27 335,86	28 061,38	28 815,04
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	6 209,24	6 386,89	6 575,94
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	3 749,44	3 775,41	3 803,04
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	17 377,18	17 899,09	18 436,06
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	592,20	605,24	618,99
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	592,20	605,24	618,99
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	5,00
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	27 928,07	28 666,62	29 434,03
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	6 209,24	6 386,89	6 575,94
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	3 749,44	3 775,41	3 803,04
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	17 377,18	17 899,09	18 436,06
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	592,20	605,24	618,99
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	3,13	3,23	3,33
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	27 924,94	28 663,39	29 430,70
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	27 924,94	28 663,39	29 430,70
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	14 483,65	14 977,15	15 250,09
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	13 441,29	13 686,24	14 180,61
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 437,13	1 475,14	1 514,63
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 414,34	1 462,53	1 489,18
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 462,53	1 489,18	1 542,98
9.1.3	Рост III	%	103,41	101,82	103,61
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 437,13	1 475,14	1 514,63
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 414,34	1 462,53	1 489,18
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 462,53	1 489,18	1 542,98
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	797,27	821,19	845,83

Расчитаны:

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	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	
Для потребителей муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 414,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 462,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 462,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 489,18	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 489,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 542,98	-	-	-	-	-

Примечание:

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии, составляют:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	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	
	Топливная составляющая тарифов, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	787,21	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	808,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	810,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	832,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	835,16	-	-	-	-	-

	с 01.07.2023 по 31.12.2023	857,72	-	-	-	-	-
--	----------------------------	--------	---	---	---	---	---

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс. руб.	%
1	2	3	4	5
1	Для потребителей муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2021	6 209,24	1,0
		2022	-	1,0
		2023	-	1,0

Филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области письмом от 11.12.2020 №СП6/6248-12-20 (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 №КТ-1-8048/2020) направило особое мнение к заседанию правления ЛенРТК.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов:

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	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	
Для потребителей муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 414,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 462,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 462,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 489,18	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 489,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 542,98	-	-	-	-	-

Примечание:

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии, составляют:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	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	
	Топливная составляющая тарифов, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	787,21	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	808,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	810,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	832,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	835,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	857,72	-	-	-	-	-

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на территории Ленинградской области

области на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс. руб.	%
1	2	3	4	5
	Для потребителей муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2021	6 209,24	1,0
		2022	-	1,0
		2023	-	1,0

ГОЛОСОВАЛИ: за 6 – человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №2 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 439-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области участвовали на заседании правления ЛенРТК в режиме ВКС.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области обратился в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 года № СП6/2126-04-20 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2610/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям Тихвинского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2018 года № 439-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	438 702,68	429 757,04	-8 945,64	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	10 060,52	9 412,00	-648,52	Принята в соответствии с концессионным соглашением
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,29	2,19	-0,10	
Отпуск с коллекторов	Гкал	428 642,16	420 345,04	-8 297,12	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	428 642,16	420 345,04	-8 297,12	
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	56 937,00	35 300,00	-21 637,00	Приняты в соответствии с концессионным соглашением
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	13,28	8,40	-4,89	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	371 705,16	385 045,04	13 339,88	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Непроизводительные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Население	Гкал	302 640,77	314 814,95	12 174,18	
В т.ч. ГВС	Гкал	83 937,75	93 600,00	9 662,25	
1 полугодие	Гкал	43 436,86	46 800,00	3 363,14	
2 полугодие	Гкал	40 500,88	46 800,00	6 299,12	
В т.ч. отопление	Гкал	218 703,02	221 214,95	2 511,92	
1 полугодие	Гкал	135 246,30	141 145,01	5 898,71	
2 полугодие	Гкал	83 456,73	80 069,94	-3 386,79	
Бюджетным	Гкал	46 790,17	47 955,88	1 165,71	
В т.ч. ГВС	Гкал	6 013,47	7 353,94	1 340,47	
В т.ч. отопление	Гкал	40 776,70	40 601,94	-174,77	
Иным потребителям	Гкал	22 274,22	22 274,22	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	1 974,77	1 974,77	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	20 299,45	20 299,45	0,00	
Всего товарной	Гкал	371 705,16	385 045,04	13 339,88	Товарная ТЭ принята в соответствии с 2020 годом, с учетом снижения от показателей в концессионном соглашении
I полугодие	Гкал	219 192,22	232 850,84	13 658,63	
II полугодие	Гкал	152 512,94	152 194,20	-318,74	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	71 873,21	67 899,96	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	65 686,10	62 440,68	
1.1.1.2	Дизельное топливо	т.у.т.	58,71	43,35	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	2 296,40	1 869,15	
1.1.1.11	Щепа	т.у.т.	1 194,20	1 133,69	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	56 765,77	53 961,08	
1.1.2.2	Дизельное топливо	пл.м3	40,49	29,90	
1.1.2.9	Уголь	т	2 776,31	2 259,77	
1.1.2.11	Щепа	м3	10 856,35	10 306,24	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	163,83	158,00	Принят в соответствии с концессионным соглашением
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	158,00	153,32	
1.1.3.2	Дизельное топливо	Кгуд/Гкал	265,36	200,00	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	291,66	242,33	
1.1.3.11	Щепа	Кгуд/Гкал	259,08	251,07	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 560,74	5 537,56	
1.1.4.2	Дизельное топливо	руб/т	60 606,38	47 957,00	
1.1.4.9	Уголь	руб/т	6 832,98	5 886,87	
1.1.4.11	Щепа	руб/м3	1 232,98	1 246,59	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	415 576,54	380 039,90	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	315 659,69	298 812,69	
1.1.5.2	Дизельное топливо	тыс руб	2 454,14	1 433,77	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	18 970,46	13 302,99	
1.1.5.11	Щепа	тыс руб	13 385,69	12 847,66	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	7 685,90	7 528,90	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,41	6,39	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	49 283,42	48 087,70	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	7 685,90	7 528,90	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,41	6,39	

1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	49 283,42	48 087,70	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	325,65	319,01	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	287,58	281,72	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	38,07	37,29	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,74	0,74	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,66	0,66	
1.3.2.3.	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,09	0,09	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	33,57	34,39	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	33,57	34,39	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	33,57	34,39	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	10 932,20	10 972,15	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	9 654,18	9 689,45	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	1 278,02	1 282,69	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	59,84	58,62	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	36,74	37,81	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	2 198,39	2 216,40	
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	46 732,64	0,00	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	524 723,20	441 316,15	
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	2 561,97	2 511,97	
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,41	6,39	
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	16 427,81	16 044,14	
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	16 427,81	16 044,14	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	541 151,01	457 360,29	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,04	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	195,63	195,63	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	1 732,80	1 732,80	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,00	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,00	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	937 415,33	825 525,27	
2.1.	Операционные расходы	тыс.руб.	153 519,36	153 844,49	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	259 172,77	230 364,62	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	524 723,20	441 316,15	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	19 269,86	16 192,50	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 842,06	148,37	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	16 427,81	16 044,14	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	48 402,98	4 457,11	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	4 457,11	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,52	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	48 402,98	0,00	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	8,75	0,00	

5	Налог на прибыль	тыс.руб.	12 100,74	1 114,28	
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	101 525,07	4 946,22	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	1 118 713,98	852 235,38	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	156 361,41	153 992,86	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	271 273,52	231 478,90	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	541 151,01	457 360,29	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	48 402,98	4 457,11	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	1 278,02	1 282,69	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	1 117 435,96	850 952,68	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	1 117 435,96	850 952,68	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	473 699,61	503 217,47	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	643 736,35	347 735,21	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	3 006,24	2 210,01	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 161,12	2 161,12	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 220,86	2 284,81	
9.1.3	Рост III	%	195,31	105,72	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 006,24	2 210,01	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 161,12	2 161,12	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 220,86	2 284,81	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 118,03	987,00	
10.3.1	Расходы, относимые на инвестирование	тыс.руб.	0,00	128 865,00	
10.3.2	Инвест составляющая тарифа	тыс.руб./Гкал	0,00	334,68	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую филиалом АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 161,12
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 284,81

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,95	2 161,12
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,06	2 284,81

Филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области письмом от 11.12.2020 №СП6/6249-12-20 (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 №КТ-1-8049/2020) направил особое мнение к заседанию правления ЛенРТК.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 439-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	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	
1.	Одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 951,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 148,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 148,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 161,12	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 161,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 284,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 135,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 183,01	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 183,01	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 223,64	-	-	-	-	-		

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	30,35	1 951,23
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,61	2 148,68
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,61	2 148,68
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	37,48	2 161,12
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,95	2 161,12
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,06	2 284,81
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,01	2 135,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,36	2 183,01
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,36	2 183,01
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	35,34	2 223,64

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №34 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 506-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области участвовали на заседании правления ЛенРТК в режиме ВКС.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что АО «Газпром теплоэнерго» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 04.12.2020 № 6883-20 (вх. ЛенРТК от 04.12.2020 № КТ-1-7802/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям МО «Борское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2019 года № 506-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	17 681,09	17 104,89	-576,20	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	324,60	314,60	-10,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,84	1,84	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	17 356,49	16 790,29	-566,20	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	17 356,49	16 790,29	-566,20	
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	1 901,80	1 335,60	-566,20	В соответствии с утвержденными потерями
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	10,96	7,95	-3,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	15 454,69	15 454,69	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	10 920,08	10 920,08	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	1 613,32	1 613,32	0,00	
1 полугодие	Гкал	930,43	930,43	0,00	
2 полугодие	Гкал	682,89	682,89	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	9 306,76	9 306,76	0,00	
1 полугодие	Гкал	4 653,38	4 653,38	0,00	
2 полугодие	Гкал	4 653,38	4 653,38	0,00	
Бюджетным	Гкал	3 904,18	3 904,18	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	108,42	108,42	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	3 795,76	3 795,76	0,00	
Иным потребителям	Гкал	630,43	630,43	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	8,92	8,92	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	621,51	621,51	0,00	
Всего товарной	Гкал	15 454,69	15 454,69	0,00	
I полугодие	Гкал	8 247,34	8 247,34	0,00	
II полугодие	Гкал	7 207,35	7 207,35	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ г/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Борское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплотенергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 745,90	2 656,41	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	2 745,90	2 656,41	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	0,00	0,00	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 377,40	2 299,93	
1.1.2.9	Уголь	т	0,00	0,00	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	155,30	155,30	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	155,30	155,30	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	0,00	0,00	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 795,20	5 734,35	
1.1.4.9	Уголь	руб/т	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	13 777,51	13 188,58	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	13 777,51	13 188,58	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	0,00	0,00	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	295,28	285,68	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,67	6,60	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 969,31	1 885,15	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	295,28	285,68	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,67	6,60	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 969,31	1 885,15	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	103,75	56,86	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	2,88	2,79	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	100,87	54,08	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	5,87	3,32	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,16	0,16	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	5,70	3,16	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	34,07	34,76	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	34,07	34,39	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	34,07	34,78	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	3 534,43	1 976,34	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	98,11	95,83	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	3 436,32	1 880,51	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	3,92	3,79	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	37,28	37,81	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	146,25	143,49	
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	186,96	186,96	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	19 614,47	17 380,52	
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	98,43	95,28	
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,67	6,60	
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	656,44	628,73	
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	656,44	628,73	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	20 270,90	18 009,26	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Борское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,04	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	19,58	19,58	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	82,39	82,39	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	

1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,00	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,00	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	39 764,40	30 049,13	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	8 596,49	6 134,54	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	11 553,44	6 534,06	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	19 614,47	17 380,52	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	14 481,38	2 053,82	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	13 631,73	1 095,75	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	193,22	329,33	
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	656,44	628,73	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 014,07	945,72	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	2 014,07	945,72	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	4,98	5,00	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	22 186,93	3 830,41	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	78 446,78	36 879,08	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	22 228,22	7 230,29	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	11 746,66	6 863,40	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	20 270,90	18 009,26	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	2 014,07	945,72	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	3 436,32	1 880,51	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	75 010,46	34 998,56	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	75 010,46	34 998,56	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	39 505,51	18 385,76	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	35 504,95	16 612,80	
9.1	Отопление, год	руб/Г кал	4 853,57	2 264,59	
9.1.1	I полугодие	руб/Г кал	4 790,09	2 229,30	
9.1.2	II полугодие	руб/Г кал	4 926,22	2 304,98	
9.1.3	Рост II/I	%	102,84	103,40	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Г кал	4 853,57	2 264,59	
10.1.1	I полугодие	руб/Г кал	4 790,09	2 229,30	
10.1.2	II полугодие	руб/Г кал	4 926,22	2 304,98	
10.2	Топливная составляющая	руб/Г кал	891,48	853,37	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Борское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Г кал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 229,30
2	Одноставочный, руб./Г кал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 304,98

Тарифы на горячую воду, поставляемую Филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Г кал
Для потребителей муниципального образования «Борское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,15	2 229,30
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,22	2 304,98

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 506-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	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	
1.	Одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей муниципального образования «Борское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 184,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 229,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 229,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 304,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 285,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 336,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 336,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 397,44	-	-	-	-	-
с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 397,44	-	-	-	-	-		
с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 450,45	-	-	-	-	-		

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	Для потребителей муниципального образования «Борское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,09	2 184,80
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,68	2 229,30
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,15	2 229,30
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,22	2 304,98
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	34,90	2 285,69
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,06	2 336,69
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,06	2 336,69
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,04	2 397,44
с 01.01.2024 по 30.06.2024	37,04	2 397,44		
с 01.07.2024 по 31.12.2024	38,25	2 450,45		

Филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области письмом от 17.12.2020 №СП6/6382-12-20 (вх. ЛенРТК от 17.12.2020 №КТ-1-8307/2020) направило особое мнение к заседанию правления ЛенРТК.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 35 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 507-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в

Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на дол осрочный период регулирования 2020-2024 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области участвовали на заседании правления ЛенРТК в режиме ВКС.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что АО «Газпром теплоэнерго» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 04.12.2020 № 6884-20 (вх. ЛенРТК от 04.12.2020 № КТ-1-7804/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2019 года № 507-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	389 775,44	384 377,66	-5 397,78	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	8 518,88	8 253,76	-265,12	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,19	2,15	-0,04	
Отпуск с коллекторов	Гкал	381 256,56	376 123,90	-5 132,66	
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	381 256,56	376 123,90	-5 132,66	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	50 587,29	45 454,63	-5 132,66	В соответствии с утвержденными потерями
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	13,27	12,09	-1,18	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	330 669,27	330 669,27	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Непроизводительные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Население	Гкал	269 758,15	269 758,15	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	50 043,65	50 043,65	0,00	
1 полугодие	Гкал	25 415,96	25 415,96	0,00	
2 полугодие	Гкал	24 627,69	24 627,69	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	219 714,50	219 714,50	0,00	
1 полугодие	Гкал	132 543,63	132 543,63	0,00	
2 полугодие	Гкал	87 170,87	87 170,87	0,00	
Бюджетным	Гкал	40 816,53	40 816,53	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	3 807,88	3 807,88	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	37 008,66	37 008,66	0,00	

Иным потребителям	Гкал	20 094,58	20 094,58	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	1 854,32	1 854,32	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	18 240,26	18 240,26	0,00	
Всего товарной	Гкал	330 669,27	330 669,27	0,00	
I полугодие	Гкал	194 659,24	194 659,24	0,00	
II полугодие	Гкал	136 010,03	136 010,03	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ г/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Торковичское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Мшинское сельское поселение», «Толмачевское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, «Мичуринское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, «Важинское городское поселение», «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, «Токсовское городское поселение», «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, «Ивангородское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, «Выскатское сельское поселение», «Гостицкое сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплотенергии, в т.ч.:	т.у.т.	61 907,75	60 025,36	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	61 907,75	60 025,36	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	0,00	0,00	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	53 584,63	51 951,73	
1.1.2.9	Уголь	т	0,00	0,00	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	158,84	156,16	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	158,84	156,16	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	0,00	0,00	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 764,20	5 705,76	
1.1.4.9	Уголь	руб/т	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	308 872,36	296 424,01	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	308 872,36	296 424,01	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	0,00	0,00	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	8 110,57	7 998,90	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,44	6,42	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	52 216,27	51 352,93	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	8 110,57	7 998,90	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,44	6,42	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	52 216,27	51 352,93	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	696,32	686,67	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	105,41	103,95	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	590,91	582,72	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	1,79	1,79	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,27	0,27	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,52	1,52	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	44,99	44,79	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	46,39	46,22	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	44,74	44,54	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	31 327,80	30 757,65	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	4 890,08	4 804,81	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	26 437,72	25 952,84	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	35,61	35,12	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	55,76	55,21	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	1 985,78	1 938,78	
1.5.0.1	Объемы покупки, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.1.1	1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.1.2	2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.2	Тариф покупки ТЭ, в т.ч.:	руб /Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.2.1	1 полугодие	руб /Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.2.2	2 полугодие	руб /Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.3	Расходы на покупку т/э, в т.ч.:	тыс руб	0,00	0,00	
1.5.0.3.1	1 полугодие	тыс руб	0,00	0,00	
1.5.0.3.2	2 полугодие	тыс руб	0,00	0,00	
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	2 453,92	2 453,92	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	396 856,13	382 927,30	
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	2 703,52	2 666,72	
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,44	6,42	
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	17 405,42	17 120,33	

2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	17 405,42	17 120,33	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	414 261,55	400 047,63	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Торковичское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Мшинское сельское поселение», «Толмачевское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, «Мичуринское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, «Важинское городское поселение», «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, «Токсовское городское поселение», «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, «Ивангородское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, «Выскатское сельское поселение», «Гостицкое сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,04	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	256,17	256,17	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	1 400,83	1 400,83	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,00	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,00	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	973 715,96	704 281,53	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	263 304,04	148 552,93	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	313 555,79	172 801,30	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	396 856,13	382 927,30	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	152 343,48	51 601,07	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	43 563,86	27 635,96	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	91 374,19	6 844,77	
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	17 405,42	17 120,33	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	40 736,66	22 975,06	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	40 736,66	22 975,06	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	4,98	5,00	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	290 350,00	38 314,29	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	1 457 146,10	817 171,96	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	306 867,91	176 188,90	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	404 929,98	179 646,07	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	414 261,55	400 047,63	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	40 736,66	22 975,06	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	26 437,72	25 952,84	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	1 430 708,38	791 219,12	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	1 430 708,38	791 219,12	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	831 448,02	461 119,15	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	599 260,36	330 099,97	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	4 326,70	2 392,78	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 271,30	2 368,85	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 406,00	2 427,03	
9.1.3	Рост III	%	103,15	102,46	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	4 326,70	2 392,78	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 271,30	2 368,85	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 406,00	2 427,03	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	934,08	896,44	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	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	
1.	Для потребителей муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Торковичское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Мшинское сельское поселение», «Толмачевское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, «Мичуринское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, «Важинское городское поселение», «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, «Токсовское городское поселение», «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, «Ивангородское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, «Высатское сельское поселение», «Гостицкое сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотавочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 368,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 427,03	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую Филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Однотавочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Торковичское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Мшинское сельское поселение», «Толмачевское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, «Мичуринское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, «Важинское городское поселение», «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, «Токсовское городское поселение», «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, «Ивангородское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, «Высатское сельское поселение», «Гостицкое сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	42,24	2 368,85
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	47,98	2 427,03

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 507-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	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	
1.	Для потребителей муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Торковичское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Мшинское сельское поселение», «Толмачевское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, «Мичуринское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, «Важинское городское поселение», «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, «Токсовское городское поселение», «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, «Ивангородское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, «Высатское сельское поселение», «Гостицкое сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотавочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 069,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 607,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 368,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 427,03	-	-	-	-	-
с 01.01.2022 по 30.06.2022		2 328,34	-	-	-	-	-	

	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 383,91	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 383,91	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 441,40	-	-	-	-	-
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 441,40	-	-	-	-	-
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 500,25	-	-	-	-	-

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципальных образований «Лужское городское поселение», «Торковичское сельское поселение», «Заклинское сельское поселение», «Мшинское сельское поселение», «Толмачевское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, «Мичуринское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, «Важинское городское поселение», «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, «Токсовское городское поселение», «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, «Ивангородское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, «Выскатское сельское поселение», «Гостицкое сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	с 01.01.2020 по 30.06.2020	41,70	2 069,86
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	42,24	2 607,30
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	42,24	2 368,85
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	47,98	2 427,03
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	44,72	2 328,34
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	44,28	2 383,91
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	44,28	2 383,91
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	48,32	2 441,40
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	47,00	2 441,40
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	47,72	2 500,25
	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			

Филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области письмом от 17.12.2020 №СПб/6383-12-20 (вх. ЛенРТК от 17.12.2020 №КТ-1-8308/2020) направил особое мнение к заседанию правления ЛенРТК.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 36 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Подпорожского городского поселения Подпорожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курьлко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области участвовали на заседании правления ЛенРТК в режиме ВКС.

СЛУШАЛИ:

Курьлко С.А., которая сообщила, что филиал АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области обратилось в ЛенРТК с заявлением от 04.12.2020 № 6885-20 (вх. ЛенРТК от 04.12.2020 № КТ-1-7803/2020) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы. Предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям Подпорожского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая

выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области							
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	90 895,25	90 895,25	90 895,25	90 895,25	90 895,25
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	1 916,01	1 916,01	1 916,01	1 916,01	1 916,01
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	88 979,24	88 979,24	88 979,24	88 979,24	88 979,24
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	88 979,24	88 979,24	88 979,24	88 979,24	88 979,24
9	Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	7 112,85	7 112,85	7 112,85	7 112,85	7 112,85
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
11	Опущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	81 866,39	81 866,39	81 866,39	81 866,39	81 866,39
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
15	Население	Гкал	62 646,61	62 646,61	62 646,61	62 646,61	62 646,61
19	В т.ч. отопление	Гкал	62 646,61	62 646,61	62 646,61	62 646,61	62 646,61
20	1 полугодие	Гкал	37 179,70	37 179,70	37 179,70	37 179,70	37 179,70
21	2 полугодие	Гкал	25 466,91	25 466,91	25 466,91	25 466,91	25 466,91
22	Бюджетным	Гкал	14 933,92	14 933,92	14 933,92	14 933,92	14 933,92
23	В т.ч. ГВС	Гкал	157,26	157,26	157,26	157,26	157,26
24	В т.ч. отопление	Гкал	14 776,66	14 776,66	14 776,66	14 776,66	14 776,66
25	Иным потребителям	Гкал	4 285,86	4 285,86	4 285,86	4 285,86	4 285,86
27	В т.ч. отопление	Гкал	4 285,86	4 285,86	4 285,86	4 285,86	4 285,86
29	Всего товарной	Гкал	81 866,39	81 866,39	81 866,39	81 866,39	81 866,39
30	I полугодие	Гкал	49 215,08	49 215,08	49 215,08	49 215,08	49 215,08
31	II полугодие	Гкал	32 651,31	32 651,31	32 651,31	32 651,31	32 651,31

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области							
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	14 270,55	14 270,55	14 270,55	14 270,55	14 270,55
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	14 270,55	14 270,55	14 270,55	14 270,55	14 270,55
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	12 334,10	12 334,10	12 334,10	12 334,10	12 334,10
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 722,13	5 893,79	6 070,60	6 252,72	6 440,30
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	70 577,27	72 694,59	74 875,43	77 121,69	79 435,34
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	70 577,27	72 694,59	74 875,43	77 121,69	79 435,34
1.2.1.1	Объём покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 426,15	1 426,15	1 426,15	1 426,15	1 426,15
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,41	6,60	6,80	7,01	7,22
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	9 144,72	9 419,06	9 701,63	9 992,68	10 292,46
1.2.2.1	Объём покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 426,15	1 426,15	1 426,15	1 426,15	1 426,15
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,41	6,60	6,80	7,01	7,22
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	9 144,72	9 419,06	9 701,63	9 992,68	10 292,46
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	95,39	95,39	95,39	95,39	95,39
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	90,55	90,55	90,55	90,55	90,55
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	34,41	36,06	37,15	38,26	39,41
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	34,41	36,06	37,15	38,26	39,41
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	34,41	36,06	37,15	38,26	39,41
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	3 281,77	3 439,93	3 543,13	3 649,42	3 758,90
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	3 115,32	3 265,45	3 363,42	3 464,32	3 568,25
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	166,45	174,48	179,71	185,10	190,66
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	69,28	0,00	0,00	0,00	0,00
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	83 073,05	85 553,58	88 120,19	90 763,79	93 486,71
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	475,15	475,15	475,15	475,15	475,15
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,41	6,60	6,80	7,01	7,22
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 046,75	3 138,15	3 232,29	3 329,26	3 429,14
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	3 046,75	3 138,15	3 232,29	3 329,26	3 429,14
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	86 119,79	88 691,73	91 352,48	94 093,06	96 915,85

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области							
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60	3,90	4,00	4,00	4,00
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	42,15	42,15	42,15	42,15	42,15
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности (передача)	У.е.	245,00	245,00	245,00	245,00	245,00
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,00	1,03	1,03	1,03	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,00	1,03	1,03	1,03	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	142 406,95	146 234,31	150 234,34	154 354,75	158 599,18
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	37 665,26	38 742,87	39 889,65	41 070,39	42 286,07
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	21 668,64	21 937,86	22 224,50	22 520,57	22 826,40
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	83 073,05	85 553,58	88 120,19	90 763,79	93 486,71
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	5 686,91	5 852,43	6 025,45	6 203,63	6 387,13
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 332,74	2 399,48	2 470,51	2 543,64	2 618,93
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	307,42	314,80	322,65	330,74	339,06
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	3 046,75	3 138,15	3 232,29	3 329,26	3 429,14
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

расходам							
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	148 093,86	152 086,74	156 259,79	160 558,39	164 986,31
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	39 998,01	41 142,35	42 360,16	43 614,02	44 905,00
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	21 976,06	22 252,66	22 547,15	22 851,30	23 165,46
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	86 119,79	88 691,73	91 352,48	94 093,06	96 915,85
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	166,45	174,48	179,71	185,10	190,66
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	147 927,40	151 912,26	156 080,08	160 373,28	164 795,65
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	147 927,40	151 912,26	156 080,08	160 373,28	164 795,65
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	87 789,83	90 644,92	92 347,82	96 063,18	96 934,16
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	60 137,57	61 267,34	63 732,26	64 310,11	67 861,49
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 806,94	1 855,61	1 906,52	1 958,96	2 012,98
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 783,80	1 841,81	1 876,41	1 951,91	1 969,60
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 841,81	1 876,41	1 951,91	1 969,60	2 078,37
9.1.3	Рост III	%	103,25	101,88	104,02	100,91	105,52
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 806,94	1 855,61	1 906,52	1 958,96	2 012,98
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 783,80	1 841,81	1 876,41	1 951,91	1 969,60
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 841,81	1 876,41	1 951,91	1 969,60	2 078,37
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	862,10	887,97	914,61	942,04	970,30

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

N п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	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	
1	Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 783,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 841,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 841,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 876,41	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 876,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 951,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 951,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 969,60	-	-	-	-	-
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 969,60	-	-	-	-	-	
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 078,37	-	-	-	-	-	

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

N п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,94	1 783,80
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,09	1 841,81
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,09	1 841,81
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,49	1 876,41
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,70	1 876,41
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,80	1 951,91
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	37,80	1 951,91
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	38,94	1 969,60
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	38,94	1 969,60	
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	40,10	2 078,37	

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области на территории Ленинградской области на долгосрочный

период регулирования 2021-2025 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс. руб.	%
1	Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		Подпорожского муниципального района	
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
1.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2021	39 998,01	1,0
		2022	-	1,0
		2023	-	1,0
		2024	-	1,0
		2025	-	1,0

Представители филиала АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области ходатайствовали о переносе рассмотрения вопроса повестки на очередное заседание правления ЛенРТК в целях подготовки мотивированного мнения по результатам ознакомления с проектом тарифного решения.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Подпорожского городского поселения Подпорожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов на очередное заседание правления ЛенРТК в связи с необходимостью получения разъяснений.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Секретарь правления:



Павлович Т.П.