

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

15 декабря 2020 года

№ 31

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Свиридова Татьяна Львовна

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: 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 4 члена 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 и представитель Ленинградской УФАС России принимают участие в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 266-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 424-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям на территории муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям на территории муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов

5. Об установлении тарифов на передачу тепловой энергии, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МК Свердлова» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году

6. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 487-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП «ТЭКК» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»

7. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 550-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Романовский водоканал» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов

9. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 562-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

10. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2018 года № 364-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые муниципальным унитарным казенным предприятием «Свердловские коммунальные системы» муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

11. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 564-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые открытым акционерным обществом «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

12. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 324-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Мельниково» муниципального образования Мельниковское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая компания Северная» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году

14. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 648-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году»

15. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 469-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

16. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Огородникова С.А. (объект присоединения – индивидуальный жилой дом) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Васкелово, ул. Андреевская, уч. № 10 (кад. № 47:07:0201018:91)»

17. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке индивидуального предпринимателя Шмелева Д.А. (объекты присоединения – 70 домов СНТ «Дорожник», 79 домов СНТ «Полимер», 140 домов СНТ «Солярис») по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Всеволожский район, массив «Карьер Мяглово» (кад. № 47:07:1053001:113, № 47:07:10-34-001:0002, № 47:07:10-35-005:0001), Ленинградская область»

18. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «ПетроРемМаш» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод от места подключения до объекта, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, г.п. Форносово, ул. Промышленная, д. 5 (47:26:0109007:13)»

19. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 744-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2020 год»

По вопросу № 1 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 266-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» 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;

МУП «Бугровские тепловые сети» письмом от 07.12.2020 №586 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8105/2020-1) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что МУП «Бугровские тепловые сети» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 № 230 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2373/2020), скорректированным заявлением от 20.05.2020 № 257 (вх. ЛенРТК от 26.05.2020 № КТ-1-3164/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения (тарифы на тепловую энергию и на горячую воду) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

Приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 266-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые МУП «Бугровские тепловые сети» 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 услуги в сфере теплоснабжения 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			Заметки
		Предложения		Отклонение	
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	64 045,00	64 045,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	600,00	600,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	0,94	0,94	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	63 445,00	63 445,00	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	63 445,00	63 445,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	3 500,00	3 500,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	5,52	5,52	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	59 945,00	59 945,00	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	52 945,00	52 945,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	14 245,00	14 245,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	8 119,65	8 119,65	0,00	
2 полугодие	Гкал	6 125,35	6 125,35	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	38 700,00	38 700,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	22 059,00	22 059,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	16 641,00	16 641,00	0,00	
Бюджетным	Гкал	6 220,00	6 220,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	1 060,00	1 060,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	5 160,00	5 160,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	780,00	780,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	40,00	40,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	740,00	740,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	59 945,00	59 945,00	0,00	
I полугодие	Гкал	34 168,65	34 168,65	0,00	
II полугодие	Гкал	25 776,35	25 776,35	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	10 070,96	9 905,27	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	10 070,96	9 905,27	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	8 834,18	8 773,49	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгвт/Гкал	157,25	154,66	
1.1.3.1	Природный газ	Кгвт/Гкал	157,25	154,66	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 802,29	5 598,10	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	51 258,51	49 114,82	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	51 258,51	49 114,82	
1.2.1.1	Объём покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 195,46	1 195,46	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,94	7,94	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	9 491,98	9 491,98	
1.2.2.1	Объём покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 195,46	1 195,46	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,94	7,94	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	9 491,98	9 491,98	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	200,38	200,38	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	40,38	40,38	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	160,00	160,00	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	3,13	3,13	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,63	0,63	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	2,50	2,50	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	36,76	37,30	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	36,76	37,30	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	36,76	37,30	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	7 366,38	7 474,08	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	1 484,45	1 506,15	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	5 881,93	5 967,92	
1.4.1	Объём водоотведения по предприятию	тыс.м3	40,38	40,38	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	43,08	43,71	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	1 739,70	1 765,13	

1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	69 856,58	67 846,01	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	69 856,58	67 846,01	

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Бугровские тепловые сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 639,43
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 644,58

Рассчитаны тарифы на горячую воду, поставляемую МУП «Бугровские тепловые сети» 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
			Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,64	1 639,43
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,96	1 644,58

МУП «Бугровские тепловые сети» письмом от 07.12.2020 №586 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8105/2020-1) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2019 года № 266-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» 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 муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» 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	Однотарифный, руб./Гкал	Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1510,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1533,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1533,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 639,43	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 639,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1644,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1644,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1793,26	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1793,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1856,53	-	-	-	-	-

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

N 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 «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
	Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,37	1510,43
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	38,49	1533,08
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,64	1533,08
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,71	1 639,43
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,64	1 639,43
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,96	1644,58
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,39	1644,65
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,05	1793,26
с 01.01.2023 по 30.06.2023		43,05	1793,26	

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 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 17 декабря 2018 года № 424-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» 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;

ОАО «Вт сети» письмом от 08.12.2020 № 5530 (вх. ЛенРТК от 08.12.2020 № КТ-7878/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ОАО «Вт сети» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 года № 162/20-ПК, (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 года № КТ-1-2391/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения (тарифы на тепловую энергию и на горячую воду) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

Приказом ЛенРТК от 17.12.2018 № 424-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ОАО «Вт сети» 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 услуги в сфере теплоснабжения 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			Заметки
		Предложения		Отклонение	
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	410 620,00	407 790,42	-2 829,58	

Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	7 200,00	7 200,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,75	1,77	0,01	
Отпуск с коллекторов	Гкал	403 420,00	400 590,42	-2 829,58	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	403 420,00	400 590,42	-2 829,58	
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	68 270,00	58 660,00	-9 610,00	в соответствии с фактом 2019г.
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	16,92	14,64	-2,28	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	335 150,00	341 930,42	6 780,42	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	99,71	99,71	0,01	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	980,00	980,00	0,00	
Население	Гкал	254 030,00	254 030,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	58 880,00	58 880,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	31 030,10	31 030,10	0,00	
2 полугодие	Гкал	27 849,90	27 849,90	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	195 150,00	195 150,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	117 999,99	117 999,99	0,00	
2 полугодие	Гкал	77 150,00	77 150,00	0,00	
Бюджетным	Гкал	36 890,00	36 890,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	6 970,00	6 970,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	29 920,00	29 920,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	43 250,00	50 030,42	6 780,42	
В т.ч. ГВС	Гкал	1 550,00	1 550,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	41 700,00	48 480,42	6 780,42	
Всего товарной	Гкал	334 170,00	340 950,42	6 780,42	
I полугодие	Гкал	197 660,21	202 011,38	4 351,18	
II полугодие	Гкал	136 509,79	138 939,04	2 429,24	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Всеволожское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	65 565,50	64 850,21	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	65 268,64	64 553,34	
1.1.1.2	Дизельное топливо	т.у.т.	40,61	40,61	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	256,25	256,25	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	57 759,86	57 126,85	
1.1.2.2	Дизельное топливо	пл.м3	30,77	28,01	
1.1.2.9	Уголь	т	391,78	391,78	
1.1.2.12	Электроэнергия	кВт*час	46 588,00	46 588,00	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	159,68	159,03	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	159,65	159,00	
1.1.3.2	Дизельное топливо	Кгуд/Гкал	156,21	156,21	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	202,73	202,73	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 544,05	5 595,17	
1.1.4.2	Дизельное топливо	руб/т	50 992,62	51 143,93	
1.1.4.9	Уголь	руб/т	5 059,59	4 873,04	
1.1.4.12	Электроэнергия	руб/кВт*час	10,50	8,33	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	324 263,57	323 364,35	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	320 223,26	319 634,42	
1.1.5.2	Дизельное топливо	тыс руб	1 568,96	1 432,54	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	1 982,27	1 909,18	
1.1.5.12	Электроэнергия	тыс руб	489,07	388,20	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	12 724,80	10 580,80	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	5,40	5,52	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	68 709,70	58 398,08	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	12 724,80	10 580,80	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	5,40	5,52	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	68 709,70	58 398,08	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	1 795,94	1 713,00	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	819,02	736,08	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	976,92	976,92	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	4,37	4,20	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	1,99	1,81	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	2,38	2,40	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	74,33	67,16	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	74,33	67,16	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	74,33	67,16	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	133 491,97	115 044,95	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	60 877,51	49 435,00	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	72 614,46	65 609,95	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	28,74	28,74	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	74,22	60,69	

1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	2 133,01	1 744,17	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	528 598,26	498 551,55	
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 044,40	983,20	
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,21	8,21	
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	8 575,93	8 073,39	
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	8 575,93	8 073,39	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	537 174,19	506 624,94	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Всеволожское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	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	256,82	0,00	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	282,00	0,00	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,99	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,99	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	823 703,20	746 419,71	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	238 140,56	197 826,74	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	56 964,38	50 041,42	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	528 598,26	498 551,55	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	53 530,82	54 069,60	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	31 483,75	29 232,45	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	13 471,14	16 763,76	
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	8 575,93	8 073,39	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	15 000,00	23 856,25	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	15 000,00	23 856,25	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	2,71	5,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	892 234,02	824 345,55	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	269 624,31	227 059,19	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	70 435,51	66 805,18	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	537 174,19	506 624,94	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	15 000,00	23 856,25	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	72 614,46	65 609,95	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	819 619,55	758 735,61	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	817 222,93	756 561,01	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	432 269,26	441 784,98	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	384 953,68	314 776,03	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 445,53	2 218,98	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 186,93	2 186,93	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 819,97	2 265,57	
9.1.3	Рост III	%	128,95	103,60	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 445,53	2 218,98	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 186,93	2 186,93	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 819,97	2 265,57	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	967,52	945,70	

Расчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Всеволожские тепловые сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Всеволожское 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	2 186,93
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 265,57

Тарифы на горячую воду, поставляемую ОАО «Всеволожские тепловые сети» 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 «Всеволожское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	67,16	2 186,93
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	67,16	2 265,57

ОАО «Вт сети» в письме от 08.12.2020 № 5530 (вх. ЛенРТК от 08.12.2020 № КТ-7878/2020) сообщило о согласии с предлагаемым уровнем тарифов.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 424-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» 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 ОАО "Всеволожские тепловые сети" потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2019-2023 гг

№ 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 «Город Всеволожск», «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 887,75					
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 963,79					
3	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 963,79					
4	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 186,93					
5	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 186,93					
6	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 265,57					
7	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 059,02					
8	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 102,10					
9	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 102,10					
10	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 187,18					

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую ОАО "Всеволожские тепловые сети" потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2019-2023 гг

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Город Всеволожск», «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2019 по 30.06.2019	59,68	1 887,75
2	с 01.07.2019 по 31.12.2019	59,68	1 963,79
3	с 01.01.2020 по 30.06.2020	59,68	1 963,79
4	с 01.07.2020 по 31.12.2020	70,02	2 186,93
5	с 01.01.2021 по 30.06.2021	67,16	2 186,93
6	с 01.07.2021 по 31.12.2021	67,16	2 265,57
7	с 01.01.2022 по 30.06.2022	64,55	2 059,02
8	с 01.07.2022 по 31.12.2022	67,13	2 102,10
9	с 01.01.2023 по 30.06.2023	67,13	2 102,10
10	с 01.07.2023 по 31.12.2023	69,82	2 187,18

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению

По вопросу № 3 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям на территории муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Интера» письмом от 09.12.2020 № 77 (вх. ЛенРТК от 09.12.2020 № КТ-1-7922/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курьлько С.А., которая сообщила, что в связи с определением ООО «Интера» единой теплоснабжающей организацией на территории муниципального образования Ромашкинское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области на основании заявления ООО «Интера» от 21.09.2020 № 2 (вх. ЛенРТК от 23.09.2020 № КТ-1-5705/2020) приказом ЛенРТК от 30.11.2020 № 234-п ООО «Интера» были впервые установлены тарифы в сфере теплоснабжения (тарифы на тепловую энергию и горячую воду).

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, имеются основания для установления долгосрочных тарифов на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов на основании долгосрочных параметров регулирования.

Проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

Проанализированы основные натуральные показатели

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области					
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	17 111,22	17 111,22	17 111,22
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	359,33	359,34	359,34
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,10	2,10	2,10
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	16 751,89	16 751,89	16 751,89
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	16 751,89	16 751,89	16 751,89
9	Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	1 340,15	1 340,15	1 340,15
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	8,00	8,00	8,00
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	15 411,74	15 411,74	15 411,74
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00
15	Население	Гкал	13 023,44	13 023,44	13 023,44
16	В т.ч. ГВС	Гкал	1 800,00	1 800,00	1 800,00
17	1 полугодие	Гкал	900,00	900,00	900,00
18	2 полугодие	Гкал	900,00	900,00	900,00
19	В т.ч. отопление	Гкал	11 223,44	11 223,44	11 223,44
20	1 полугодие	Гкал	6 009,56	6 009,56	6 009,56
21	2 полугодие	Гкал	5 213,88	5 213,88	5 213,88
22	Бюджетным	Гкал	2 329,00	2 329,00	2 329,00
23	В т.ч. ГВС	Гкал	40,00	40,00	40,00
24	В т.ч. отопление	Гкал	2 289,00	2 289,00	2 289,00
25	Иным потребителям	Гкал	59,30	59,30	59,30
26	В т.ч. ГВС	Гкал	6,30	6,30	6,30
27	В т.ч. отопление	Гкал	53,00	53,00	53,00
29	Всего товарной	Гкал	15 411,74	15 411,74	15 411,74
30	I полугодие	Гкал	8 308,25	8 308,24	8 308,24
31	II полугодие	Гкал	7 103,49	7 103,50	7 103,50

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 «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоты, в т.ч.:	т.у.т.	4 526,68	4 526,68	4 526,68
1.1.1.5	Дрова	т.у.т.	321,64	321,64	321,64
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	1 003,09	1 003,09	1 003,09
1.1.1.11	Щепа	т.у.т.	3 201,95	3 201,95	3 201,95
1.1.2.5	Дрова	т	1 191,25	1 191,25	1 191,25
1.1.2.9	Уголь	т	1 432,99	1 432,99	1 432,99
1.1.2.11	Щепа	м3	11 859,06	11 859,06	11 859,06
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	264,54	264,54	264,54
1.1.3.5	Дрова	Кгуд/Гкал	272,00	272,00	272,00
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	241,31	241,31	241,31
1.1.3.11	Щепа	Кгуд/Гкал	272,00	272,00	272,00
1.1.4.5	Дрова	руб/мл.м3	1 744,20	1 794,78	1 850,42
1.1.4.9	Уголь	руб/т	6 669,00	6 862,40	7 075,14
1.1.4.11	Щепа	руб/м3	2 036,44	2 106,50	2 171,80
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	35 784,60	36 952,93	38 098,47
1.1.5.5	Дрова	тыс руб	2 077,78	2 138,04	2 204,32
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	9 556,60	9 833,74	10 138,59
1.1.5.11	Щепа	тыс руб	24 150,22	24 981,15	25 755,57
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	437,40	437,40	437,40
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,52	9,80	10,10
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	4 162,82	4 287,71	4 416,34
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	437,40	437,40	437,40
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,52	9,80	10,10
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	4 162,82	4 287,71	4 416,34
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	50,27	50,27	50,27
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	19,49	19,49	19,49
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	30,77	30,77	30,77
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	2,94	2,94	2,94
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	1,14	1,14	1,14
1.3.2.3	Уд.расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,80	1,80	1,80
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	55,59	57,48	59,44
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	55,64	57,53	59,49
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	55,56	57,45	59,40
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	2 794,31	2 889,31	2 987,55
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	1 084,61	1 121,48	1 159,62
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	1 709,70	1 767,83	1 827,93
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	4,63	4,63	4,63
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	61,33	63,42	65,57
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	283,89	293,55	303,53
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	1 063,50	0,00	0,00
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	44 089,12	44 423,50	45 805,89
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	185,40	185,40	185,40
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,52	9,80	10,10
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 764,49	1 817,42	1 871,95
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	1 764,49	1 817,42	1 871,95
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	45 853,61	46 240,92	47 677,83

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского 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	0,00	0,00
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	0,00	0,00	0,00
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	1,04	1,04
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,04	1,04
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	66 563,35	67 765,17	70 071,93
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	17 812,43	18 507,11	19 247,39
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	4 661,80	4 834,56	5 018,64
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	44 089,12	44 423,50	45 805,89
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	8 850,59	9 179,88	9 528,90

3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	5 728,41	5 951,82	6 189,89
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 357,69	1 410,64	1 467,06
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	1 764,49	1 817,42	1 871,95
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	75 413,93	76 945,04	79 600,82
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	23 540,83	24 458,93	25 437,28
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	6 019,49	6 245,19	6 485,71
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	45 853,61	46 240,92	47 677,83
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	1 709,70	1 767,83	1 827,93
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	73 704,24	75 177,22	77 772,89
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:				
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	73 704,24	75 177,22	77 772,89
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	38 581,73	39 879,56	41 284,11
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	35 122,50	35 297,66	36 488,78
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 782,34	4 877,92	5 046,34
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 643,78	4 800,00	4 969,05
9.1.3	Рост III	руб/Гкал	4 944,40	4 969,05	5 136,74
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	%	106,47	103,52	103,37
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 782,34	4 877,92	5 046,34
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 643,78	4 800,00	4 969,05
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	4 944,40	4 969,05	5 136,74
		руб/Гкал	2 321,91	2 397,71	2 472,04

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя	
			вода	
Для потребителей муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 643,78	
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 944,40	
3	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	4 800,00	
4	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	4 969,05	
5	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	4 969,05	
6	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	5 136,74	

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов:

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию	
			Однотарифный, руб./Гкал	
Для потребителей муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского 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	54,71	4 643,78	
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	56,57	4 944,40	
3	с 01.01.2022 по 30.06.2022	56,57	4 800,00	
4	с 01.07.2022 по 31.12.2022	58,49	4 969,05	
5	с 01.01.2023 по 30.06.2023	58,49	4 969,05	
6	с 01.07.2023 по 31.12.2023	60,48	5 136,74	

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Интера» на территории муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов для

формирования тарифов, установленных в пунктах 1,2, с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс. руб.	%	%
Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя				
Для потребителей муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области				
1	2021	23 540,83	1,0	0,00
2	2022	-	1,0	0,00
3	2023	-	1,0	0,00

ООО «Интера» письмом от 09.12.2020 № 77 (вх. ЛенРТК от 09.12.2020 № КТ-1-7922/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям на территории муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 4 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям на территории муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского 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;

ООО «Интера» письмом от 09.12.2020 № 77 (вх. ЛенРТК от 09.12.2020 № КТ-1-7922/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что в связи с определением ООО «Интера» единой теплоснабжающей организацией на территории муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области на основании заявления ООО «Интера» от 29.09.2020 г. № 7 (вх. ЛенРТК от 30.09.2020 № КТ-1-5892/2020) приказом ЛенРТК от 30.11.2020 № 235-п ООО «Интера» были впервые установлены тарифы в сфере теплоснабжения (тарифы на тепловую энергию и горячую воду).

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, имеются основания для установления долгосрочных тарифов на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов на основании долгосрочных параметров регулирования.

Проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

Проанализированы основные натуральные показатели:

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области					
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	10 645,73	10 645,72	10 645,72
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	244,82	244,82	244,82
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,30	2,30	2,30
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	10 400,91	10 400,91	10 400,91
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	10 400,91	10 400,91	10 400,91

9	Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	894,34	894,34	894,34
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	8,60	8,60	8,60
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	9 506,56	9 506,56	9 506,56
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00
15	Население	Гкал	7 666,56	7 666,56	7 666,56
16	В т.ч. ГВС	Гкал	1 599,96	1 599,96	1 599,96
17	1 полугодие	Гкал	799,98	799,98	799,98
18	2 полугодие	Гкал	799,98	799,98	799,98
19	В т.ч. отопление	Гкал	6 066,60	6 066,60	6 066,60
20	1 полугодие	Гкал	3 055,00	3 055,00	3 055,00
21	2 полугодие	Гкал	3 011,60	3 011,60	3 011,60
22	Бюджетным	Гкал	1 115,00	1 115,00	1 115,00
23	В т.ч. ГВС	Гкал	245,00	245,00	245,00
24	В т.ч. отопление	Гкал	870,00	870,00	870,00
25	Иным потребителям	Гкал	725,00	725,00	725,00
26	В т.ч. ГВС	Гкал	55,00	55,00	55,00
27	В т.ч. отопление	Гкал	670,00	670,00	670,00
29	Всего товарной	Гкал	9 506,56	9 506,56	9 506,56
30	I полугодие	Гкал	4 928,98	4 928,98	4 928,98
31	II полугодие	Гкал	4 577,58	4 577,58	4 577,58

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 691,08	2 691,08	2 691,08
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	863,07	863,07	863,07
1.1.1.11	Щепа	т.у.т.	1 828,01	1 828,01	1 828,01
1.1.2.9	Уголь	т	1 392,04	1 392,04	1 392,04
1.1.2.11	Щепа	м3	6 770,41	6 770,41	6 770,41
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгудт/Гкал	252,78	252,78	252,78
1.1.3.9	Уголь	Кгудт/Гкал	203,30	203,30	203,30
1.1.3.11	Щепа	Кгудт/Гкал	285,61	285,61	285,61
1.1.4.9	Уголь	руб/т	6 874,32	7 053,06	7 236,43
1.1.4.11	Щепа	руб/м3	2 020,91	2 073,46	2 127,37
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	23 251,75	23 856,30	24 476,56
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	9 569,34	9 818,14	10 073,41
1.1.5.11	Щепа	тыс руб	13 682,41	14 038,16	14 403,15
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	152,10	152,10	152,10
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,52	9,80	10,10
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 447,57	1 490,99	1 535,72
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	152,10	152,10	152,10
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,52	9,80	10,10
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 447,57	1 490,99	1 535,72
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	37,34	37,34	37,34
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	5,68	5,68	5,68
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	31,67	31,67	31,67
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	3,51	3,51	3,51
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,53	0,53	0,53
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	2,97	2,97	2,97
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	46,83	49,11	51,07
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	46,78	52,87	56,54
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	46,85	48,44	50,08
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	1 749,03	1 834,08	1 907,10
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	265,64	300,24	321,11
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	1 483,40	1 533,83	1 585,98
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	2 327,88	2 327,88	2 327,88
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	28 776,23	29 509,24	30 247,26
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	253,10	253,10	253,10
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,52	9,80	10,10
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 408,80	2 481,07	2 555,50
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	2 408,80	2 481,07	2 555,50
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	31 185,03	31 990,31	32 802,75

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского 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	0,00	0,00
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	0,00	0,00	0,00
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	1,04	1,04
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,04	1,04
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	43 396,38	44 699,24	46 044,50

2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	11 320,12	11 761,61	12 232,07
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	3 300,03	3 428,39	3 565,17
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	28 776,23	29 509,24	30 247,26
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	5 322,60	5 508,50	5 704,03
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 819,44	2 929,40	3 046,57
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	94,36	98,04	101,96
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	2 408,80	2 481,07	2 555,50
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	48 718,98	50 207,73	51 748,53
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	14 139,56	14 691,00	15 278,64
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	3 394,39	3 526,42	3 667,13
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	31 185,03	31 990,31	32 802,75
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	1 483,40	1 533,83	1 585,98
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	47 235,58	48 673,90	50 162,55
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	47 235,58	48 673,90	50 162,55
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	23 684,40	25 039,23	25 449,01
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	23 551,18	23 634,67	24 713,53
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	4 968,73	5 120,03	5 276,62
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 805,13	5 080,00	5 163,14
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	5 144,90	5 163,14	5 398,82
9.1.3	Рост II/I	%	107,07	101,64	104,56
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	4 968,73	5 120,03	5 276,62
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 805,13	5 080,00	5 163,14
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	5 144,90	5 163,14	5 398,82
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	2 445,86	2 509,46	2 574,70

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя	
			вода	
Для потребителей муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 805,13	
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	5 144,90	
3	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	5 080,00	
4	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 163,14	
5	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	5 163,14	
6	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	5 398,82	

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов:

№ 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 «Плодовское сельское поселение» Приозерского 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	46,06	4 805,13	
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	47,63	5 144,90	
3	с 01.01.2022 по 30.06.2022	47,63	5 080,00	
4	с 01.07.2022 по 31.12.2022	49,25	5 163,14	
5	с 01.01.2023 по 30.06.2023	49,25	5 163,14	
6	с 01.07.2023 по 31.12.2023	50,92	5 398,82	

3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Интера» на территории муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов для формирования тарифов, установленных в пунктах 1,2, с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс. руб.	%	%
Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя				
Для потребителей муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области				
1	2021	14 139,56	1,0	0,00
2	2022	-	1,0	0,00
3	2023	-	1,0	0,00

ООО «Интера» от 09.12.2020 № 77 (вх. ЛенРТК от 09.12.2020 № КТ-1-7922/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 5 повестки об установлении тарифов на передачу тепловой энергии, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МК Свердлова» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «МК Свердлова» письмом б/н (вх. ЛенРТК от 17.12.2020 № КТ-1-7989/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «МК Свердлова» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.10.2020 №10-2020 (вх. ЛенРТК от 30.10.2020 № КТ-1-6723/2020) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 г. Предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям г.п. им. Свердлова Всеволожского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению и открыто дело № 87-Т об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «МК Свердлова» (г.п. им. Свердлова Всеволожского муниципального района) на 2020 г.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на услуги в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2020			Заметки
		Предложения		Отклонение	
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	13 369,00	13 369,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной:					
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	0,00	0,00	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	13 369,00	13 369,00	0,00	
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	13 369,00	13 369,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях					

Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	471,37	471,37	0,00
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	3,53	3,53	0,00
Опущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	12 897,63	12 897,63	0,00
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00
Опущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	0,00	0,00	0,00
Население	Гкал	0,00	0,00	0,00
В т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00
1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00
2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	0,00	0,00	0,00
1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00
2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00
Бюджетным	Гкал	0,00	0,00	0,00
В т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	0,00	0,00	0,00
Иным потребителям	Гкал	12 897,63	12 897,63	0,00
В т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	12 897,63	12 897,63	0,00
Организациям-перепродавцам	Гкал	0,00	0,00	0,00
Всего товарной	Гкал	12 897,63	12 897,63	0,00
I полугодие	Гкал	7 662,94	7 662,94	0,00
II полугодие	Гкал	5 234,69	5 234,69	0,00

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей г.п. им. Свердлова Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя				
1.1	Топливо				
1.1.2	Расход натурального топлива				
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгвт/Гкал	0,00	0,00	
1.1.4	Цена топлива				
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	0,00	0,00	
1.2	Электроэнергия				
1.2.1	Электроэнергия, всего				
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	0,00	0,00	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	0,00	0,00	
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э				
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	0,00	0,00	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	0,00	0,00	
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя				
1.2.3.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	
1.2.3.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	0,00	0,00	
1.2.3.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	0,00	0,00	
1.3	Водопотребление				
1.3.1	Объем воды				
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	0,00	0,00	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	0,00	0,00	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	0,00	0,00	
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э				
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,00	0,00	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,00	0,00	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,00	0,00	
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду				
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	0,00	0,00	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	0,00	0,00	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	0,00	0,00	
1.3.4	Расходы на воду				
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	0,00	0,00	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	0,00	0,00	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	0,00	0,00	
1.4	Водоотведение				
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	0,00	0,00	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	0,00	0,00	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	0,00	0,00	
1.5	Покупка теплоэнергии				
1.5.0.1	Объемы покупки, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.2	Тариф покупки ТЭ, в т.ч.:	руб./Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.3	Расходы на покупку т/э, в т.ч.:	тыс руб	0,00	0,00	
1.6	Расходы на приобретения теплоносителя	тыс руб	0,00	0,00	
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	0,00	0,00	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии,	тыс руб	0,00	0,00	

	теплоносителя				
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии				
2.1	Электроэнергия				
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	0,00	0,00	
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	0,00	0,00	
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	0,00	781,04	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	0,00	781,04	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей г.п. им. Свердлова Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Расчет коэффициента индексации				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,00	0,00	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА) производство		0,00	0,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	0,00	0,00	
1.4	Индекс изменения количества активов (ИКА) передача		0,00	0,00	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	0,00	0,00	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,00	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	0,00	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	0,00	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	0,00	0,00	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	22 658,45	8 125,29	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	11 389,96	2 176,56	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	11 268,49	5 167,69	
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	0,00	781,04	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 132,92	367,21	
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.	1 132,92	367,21	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	4,52	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	
7	Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)		0,00	0,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	23 791,37	8 492,50	6 892
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	11 389,96	2 176,56	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	11 268,49	5 167,69	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	0,00	781,04	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	1 132,92	367,21	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	23 791,37	8 492,50	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	23 791,37	8 492,50	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	14 135,29	5 045,70	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	9 656,08	3 446,80	
9	Тарифное меню				
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 844,63	658,45	558
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 844,63	658,45	557
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 844,63	658,45	560
9.1.3	Рост П/Л	%	100,00	100,00	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 844,63	658,45	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 844,63	658,45	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 844,63	658,45	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	0,00	0,00	

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на передачу тепловой энергии, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МК Свердлова» потребителям (кроме населения) на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 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	
Для потребителей г.п. им. Свердлова Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2020	658,45					

ООО «МК Свердлова» письмом №б/н от 11.12.2020 (вх. ЛенРТК от 17.12.2020 № КТ-1-7989/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «МК Свердлова» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020 году.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 6 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 487-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП «ТЭКК» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

МП «ТЭКК» письмом от 04.12.2020 №851 (вх. ЛенРТК от 04.12.2020 № КТ-1-7793/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курьлко С.А., которая сообщила, что МП «ТЭКК» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 № 423 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2637/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Токсовского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 17.12.2019 года № 487-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию, поставляемую МП «ТЭКК» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 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 услуги в сфере теплоснабжения 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			Заметки
		Предложения		Отклонение	
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	5 857,00	5 857,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	213,30	213,30	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	3,64	3,64	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	5 643,70	5 643,70	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	5 643,70	5 643,70	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	625,80	625,80	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	11,09	11,09	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	5 017,90	5 017,90	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	4 402,23	4 402,23	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	4 402,23	4 402,23	0,00	
1 полугодие	Гкал	2 530,50	2 530,50	0,00	
2 полугодие	Гкал	1 871,73	1 871,73	0,00	
Бюджетным	Гкал	615,67	615,67	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	615,67	615,67	0,00	
Всего товарной	Гкал	5 017,90	5 017,90	0,00	
I полугодие	Гкал	2 921,47	2 921,47	0,00	
II полугодие	Гкал	2 096,43	2 096,43	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	1 173,01	1 124,54	
1.1.1.4	Мазут	т.у.т.	909,97	909,97	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	263,03	214,56	
1.1.2.4	Мазут	т	664,21	664,21	
1.1.2.9	Уголь	т	398,53	325,10	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	200,27	192,00	
1.1.3.4	Мазут	Кгуд/Гкал	187,60	187,60	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	261,36	213,20	
1.1.4.4	Мазут	руб/т	22 047,17	17 853,00	
1.1.4.9	Уголь	руб/т	6 535,10	6 267,35	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	17 248,49	13 895,71	
1.1.5.4	Мазут	тыс руб	14 644,03	11 858,20	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	2 604,46	2 037,50	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	275,71	275,71	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	10,08	9,97	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 779,31	2 749,94	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	275,71	275,71	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	10,08	9,97	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 779,31	2 749,94	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	2,63	2,63	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	2,63	2,63	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,45	0,45	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,45	0,45	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	35,15	0,00	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	35,15	0,00	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	92,41	0,00	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	92,41	0,00	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	2,63	2,63	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	45,82	0,00	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	120,47	0,00	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	20 240,68	16 645,65	
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	36,41	36,41	
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	10,08	9,97	
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	367,03	363,15	
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	367,03	363,15	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	20 607,71	17 008,80	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,70	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	0,00	0,00	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	У.е.	12,19	0,00	

	(передача)			
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	42 030,31	30 669,43
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	15 240,91	8 858,91
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	6 548,72	5 164,87
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	20 240,68	16 645,65
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	3 967,99	1 173,63
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	3 410,88	622,49
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	190,07	187,99
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	367,03	363,15
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	196,46	196,27
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	196,46	196,27
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,42	0,61
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	49,12	49,07
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	46 243,88	32 088,40
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	18 651,79	9 481,39
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	6 787,91	5 401,93
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	20 607,71	17 008,80
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	196,46	196,27
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	46 243,88	32 088,40
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	46 243,88	32 088,40
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	19 995,48	18 405,27
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	26 248,39	13 683,13
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	9 215,78	6 394,79
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	6 844,32	6 300,00
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	12 520,53	6 526,88
9.1.3	Рост III	%	182,93	103,60
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	9 215,78	6 394,79
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	6 844,32	6 300,00
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	12 520,53	6 526,88
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	3 437,39	2 769,23

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую МП «ТЭКК» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Токсовское 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	6 300,00
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	6 526,88

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

МП «ТЭКК» письмом от 04.12.2020 №851 (вх. ЛенРТК от 04.12.2020 №КТ-1-7793/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП «ТЭКК» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 487-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП «ТЭКК» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов», изложив приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МП «ТЭКК» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2022 гг.

№ 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 «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 29.04.2020	5573,67	-	-	-	-	-

2	Одноставочный, руб./Гкал	с 30.04.2020 по 31.12.2020	6844,32	-	-	-	-	-
3	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	6300,00	-	-	-	-	-
4	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	6526,88	-	-	-	-	-
5	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	6964,77	-	-	-	-	-
6	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	7249,79	-	-	-	-	-

Примечание

*Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 7 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 550-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» 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;

ООО «Новая Водная Ассоциация» письмом от 04.12.2020 №2020/04-120 (вх. ЛенРТК от 04.12.2020 № КТ-1-7808/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «НВА» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2602/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения (тарифы на тепловую энергию и на горячую воду) на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на этот период приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 19.12.2019 года № 550-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую ООО «НВА» 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 услуги в сфере теплоснабжения 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		Заметки
		Предложения		
		Регулируемой организации	ЛенРТК	
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	6 010,02	6 010,02	
Отпуск с коллекторов	Гкал	6 010,02	6 010,02	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	6 010,02	6 010,02	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	250,00	165,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	4,16	2,75	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	5 760,02	5 845,02	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	
Население	Гкал	5 660,02	5 745,02	
В т.ч. ГВС	Гкал	1 600,00	1 600,00	
I полугодие	Гкал	799,98	799,98	
II полугодие	Гкал	800,02	800,02	
В т.ч. отопление	Гкал	4 060,02	4 145,02	
I полугодие	Гкал	2 560,00	2 635,00	
II полугодие	Гкал	1 500,02	1 510,02	
Иным потребителям	Гкал	100,00	100,00	
Всего товарной	Гкал	5 760,02	5 845,02	
I полугодие	Гкал	3 410,00	3 485,00	
II полугодие	Гкал	2 350,02	2 360,02	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	929,51	921,93	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	929,51	921,93	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	822,57	815,87	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгвт/Гкал	154,66	153,40	
1.1.3.1	Природный газ	Кгвт/Гкал	154,66	153,40	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	7 192,20	6 781,45	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	5 916,10	5 532,78	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	5 916,10	5 532,78	
1.2.1.1	Объём покупки э/э	тыс.кВт.ч	272,09	272,07	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,98	7,15	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 171,28	1 944,29	
1.2.2.1	Объём покупки э/э	тыс.кВт.ч	272,09	272,07	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,98	7,15	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 171,28	1 944,29	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	48,58	29,01	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	24,29	6,80	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	24,29	22,21	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	8,08	4,83	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	4,04	1,13	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	4,04	3,70	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	97,68	99,93	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	97,25	100,18	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	98,11	99,85	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	4 745,29	2 898,78	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	2 362,20	681,20	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	2 383,09	2 217,58	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	12 832,67	10 375,86	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	12 832,67	10 375,86	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации, рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «НВА» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			Вода
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 470,60
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 553,87

Расчитаны тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «НВА» 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
			Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	98,64	2 470,60
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	101,07	2 553,87

ООО «НВА» письмом от 04.12.2020 № 2020/04-120 (вх. ЛенРТК от 04.12.2020 № КТ-1-7808/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «НВА» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 550-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 годах

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			Вода
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 356,56
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 470,60
3	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 470,60
4	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 553,87
5	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 553,87
6	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 197,81
7	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 432,53
8	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 493,39
9	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 493,39
10	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 516,84

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 годах

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,28	2 356,56
2	с 01.07.2020 по 31.12.2020	113,77	2 470,60
3	с 01.01.2021 по 30.06.2021	98,64	2 470,60
4	с 01.07.2021 по 31.12.2021	101,07	2 553,87
5	с 01.01.2022 по 30.06.2022	101,07	2 553,87
6	с 01.07.2022 по 31.12.2022	105,92	2 197,81
7	с 01.01.2023 по 30.06.2023	105,92	2 432,53

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
8	с 01.07.2023 по 31.12.2023	109,42	2 493,39
9	с 01.01.2024 по 30.06.2024	109,42	2 493,39
10	с 01.07.2024 по 31.12.2024	114,47	2 516,84

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 8 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Романовский водоканал» 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;

МУП «Романовский водоканал» письмом от 14.12.2020 № 284 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 № КТ-1-8111/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что МУП «Романовский водоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 09.11.2020 № 219 (вх. ЛенРТК от 09.11.2020 № КТ-1-6914/2020) об установлении тарифов потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области. Поскольку ранее приказом ЛенРТК от 26.08.2020 № 86-п методом экономически обоснованных расходов были установлены тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые МУП «Романовский водоканал» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год, на основании пункта 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, имеются основания для установления долгосрочных тарифов на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов на основании долгосрочных параметров регулирования деятельности.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на услуги в сфере теплоснабжения 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		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Романовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	42 113,07	42 113,07	42 113,07
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	970,50	970,50	970,50
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,30	2,30	2,30
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	41 142,58	41 142,58	41 142,58
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	41 142,58	41 142,58	41 142,58
9	Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	3 291,40	3 291,40	3 291,40
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	8,00	8,00	8,00
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	37 851,18	37 851,18	37 851,18
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	99,56	99,56	99,56

13	Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	167,20	167,20	167,20
15	Население	Гкал	31 975,49	31 975,49	31 975,49
16	В.т.ч. ГВС	Гкал	5 345,11	5 345,11	5 345,11
17	1 полугодие	Гкал	2 766,69	2 766,69	2 766,69
18	2 полугодие	Гкал	2 578,42	2 578,42	2 578,42
19	В т.ч. отопление	Гкал	26 630,38	26 630,38	26 630,38
20	1 полугодие	Гкал	13 315,51	13 315,51	13 315,51
21	2 полугодие	Гкал	13 314,87	13 314,87	13 314,87
22	Бюджетным	Гкал	4 891,29	4 891,29	4 891,29
23	В.т.ч. ГВС	Гкал	413,60	413,60	413,60
24	В т.ч. отопление	Гкал	4 477,70	4 477,70	4 477,70
25	Иным потребителям	Гкал	817,20	817,20	817,20
26	В.т.ч. ГВС	Гкал	2,40	2,40	2,40
27	В т.ч. отопление	Гкал	814,80	814,80	814,80
29	Всего товарной	Гкал	37 683,98	37 683,98	37 683,98
30	I полугодие	Гкал	19 690,17	19 690,17	19 690,17
31	II полугодие	Гкал	17 993,80	17 993,80	17 993,80

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 «Романовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	6 489,13	6 489,13	6 489,13
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	6 489,13	6 489,13	6 489,13
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	5 742,60	5 752,78	5 752,78
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгвт/Гкал	154,09	154,09	154,09
1.1.3.1	Природный газ	Кгвт/Гкал	154,09	154,09	154,09
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 605,26	5 775,66	5 948,93
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	32 188,73	33 226,07	34 222,85
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	32 188,73	33 226,07	34 222,85
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 516,07	1 516,07	1 516,07
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	5,17	5,33	5,49
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	7 842,50	8 077,77	8 320,11
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 516,07	1 516,07	1 516,07
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	5,17	5,33	5,49
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	7 842,50	8 077,77	8 320,11
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	81,53	81,53	81,53
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	8,03	8,03	8,03
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	73,50	73,50	73,50
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	1,94	1,94	1,94
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,19	0,19	0,19
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,75	1,75	1,75
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	69,63	71,83	73,98
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	69,63	71,88	74,04
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	69,63	71,82	73,98
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	5 677,08	5 856,23	6 031,91
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	559,01	577,08	594,39
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	5 118,07	5 279,15	5 437,52
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	7,44	7,20	7,20
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	43,62	45,90	47,28
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	324,70	330,47	340,38
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	46 033,02	47 490,53	48 915,25
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	32,91	32,91	32,91
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	5,91	6,09	6,27
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	194,47	200,31	206,32
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	194,47	200,31	206,32
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	46 227,49	47 690,84	49 121,57

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации, рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Романовский водоканал» потребителям (кроме населения) на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2023 годы:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципального образования «Романовское сельское 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	2 022,98
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 089,74
3	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 091,13
4	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 144,32
5	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 144,32
6	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 217,16

Рассчитаны тарифы на горячую воду, поставляемую МУП «Романовский водоканал» потребителям (кроме населения) на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2023 годы:

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Романовское сельское поселение» Всеволожского 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	69,58	2 022,98
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	71,59	2 089,74
3	с 01.01.2022 по 30.06.2022	71,59	2 091,13
4	с 01.07.2022 по 31.12.2022	74,02	2 144,32
5	с 01.01.2023 по 30.06.2023	74,02	2 144,32
6	с 01.07.2023 по 31.12.2023	75,95	2 217,16

Определены долгосрочные параметры регулирования МУП «Романовский водоканал» на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
		тыс. руб.	%
Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя			
Для потребителей муниципального образования «Романовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1	2021	28 459,89	1,0
2	2022	-	1,0
3	2023	-	1,0

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Романовский водоканал» потребителям (кроме населения) на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2023 годы:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципального образования «Романовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 022,98
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 089,74
3	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 091,13
4	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 144,32
5	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 144,32
6	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 217,16

2. Установить следующие тарифы на горячую воду, поставляемую МУП «Романовский водоканал» потребителям (кроме населения) на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2023 годы:

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Романовское сельское поселение» Всеволожского 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	69,58	2 022,98
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	71,59	2 089,74
3	с 01.01.2022 по 30.06.2022	71,59	2 091,13
4	с 01.07.2022 по 31.12.2022	74,02	2 144,32
5	с 01.01.2023 по 30.06.2023	74,02	2 144,32
6	с 01.07.2023 по 31.12.2023	75,95	2 217,16

3. Установить следующие долгосрочные параметры регулирования МУП «Романовский водоканал» на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
		тыс. руб.	%
Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя			
Для потребителей муниципального образования «Романовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1	2021	28 459,89	1,0
2	2022	-	1,0
3	2023	-	1,0

МУП «Романовский водоканал» письмом от 14.12.2020 № 284 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 № КТ-1-8111/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые МУП «Романовский водоканал» потребителям (кроме населения) на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2023 годы.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 9 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 562-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» 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;

Платонова Светлана Витальевна – заместитель начальника отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Трофимюк Андрей Валерьевич представитель АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» (доверенность от 06.04.2018 №47 БА №2666194)

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» производит тепловую и электрическую энергию по комбинированному циклу. Приказом ЛенРТК от 20.12.2018 № 562-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источника тепловой энергии на 2019-2023 годы.

На основании заявлений АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» от 30.04.2020 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2432/2020, от 30.04.2020 КТ-1-2433/2020), с учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в силу которого необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются, при этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат, в целях корректировки тарифов на тепловую энергию, отпускаемую АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» с коллекторов ТЭЦ и из тепловой сети на 2021 год потребителям МО «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, 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 технические и натуральные показатели

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Примечание
1	Основные натуральные показатели				
1.1	Выработка т/э	тыс.Гкал	566,464	566,464	
1.2	Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	203,062	203,062	
1.3	Отпуск с шин / коллекторов	тыс.Гкал	363,402	363,40	Согласно балансовым показателям, утвержденным ФАС России
	гор.вода	тыс.Гкал	329,070	329,070	
	пар 2,5-7 кгс/см2	тыс.Гкал	34,332	34,332	
1.4	Хоз.нужды	тыс.Гкал		0,000	
1.5	Покупка энергии	тыс.Гкал		0,00	
1.6	Подано в сеть	тыс.Гкал	363,402	363,402	Согласно балансовым показателям, утвержденным ФАС России
1.7	Потери	тыс.Гкал		0,00	
1.8	Полезный отпуск	тыс.Гкал	363,402	363,402	
	гор.вода	тыс.Гкал	329,070	329,070	
	пар 2,5-7 кгс/см2	тыс.Гкал	34,332	34,332	
1.8.1	Собственное потребление т/э (производственные нужды завода)	тыс.Гкал	116,902	129,656	
	гор.вода	тыс.Гкал	82,570	82,570	
	пар 2,5-7 кгс/см2	тыс.Гкал	34,332	34,332	
1.8.2	Теплоэнергия сторонним потребителям	тыс.Гкал	246,500	233,747	Согласно балансовым показателям, утвержденным администрацией МО
	АО Нева Энергия* (гор.вода)	тыс.Гкал	237,500	224,747	
	прочие (гор.вода)	тыс.Гкал	9,000	9,000	
	прочие (пар 2,5-7 кгс/см2)	тыс.Гкал	0,000	0,000	
1.9	Топливо				
1.9.1	Расход условного топлива	тыс.тут	58,34	56,15	
	удельный расход топлива на отпуск энергии коллекторов	кг/Гкал	160,54	154,50	В соответствии с показателем 1-го года долгосрочного периода, согласованного ФАС
1.9.2	Расход газа	млн.м3	51,15	49,25	
	Коэффициент калорийности газа		1,14	1,14	
1.10	Расход воды, всего	тыс.м3	3 057,7	2 987,9	
	удельный расход воды	куб.м/Гкал	8,41	8,22	По фактическим данным за 2019 г.
	объем воды на пр-во энергии (пром.вода)	тыс.м3	1 382,7	1 351,1	
	объем воды - теплоноситель (хоз.питьевая)	тыс.м3	1 675,0	1 636,8	

Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Примечание
1	НВВ, всего (пр-во + передача)	тыс.руб.	399 394,8	318 946,7	
	операционные	тыс.руб.	117 804,44	49 905,29	операционные расходы (ОР)
	неподконтрольные	тыс.руб.	14 712,91	10 195,73	
	покупка ресурсов	тыс.руб.	266 055,40	258 026,79	
	расходы из прибыли	тыс.руб.	822,08	818,85	
1.1	Производство т/э				
1.1.1	Расходы, связанные с производством продукции (услуг), всего	тыс.руб.	386 421,2	310 122,8	
1.1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс.руб.			
1.1.3	Прибыль всего, в т.ч.:	тыс.руб.	817,38	848,09	
	расходы из прибыли	тыс.руб.	681,15	678,47	по ожидаемым данным за 2020 г. с учетом ИПЦ
	налог на прибыль	тыс.руб.	136,23	169,62	
1.1.4	НВВ по производству энергии	тыс.руб.	387 238,6	310 970,9	
	операционные	тыс.руб.	107 319,47	43 270,88	
	неподконтрольные	тыс.руб.	13 182,59	8 994,77	
	покупка ресурсов	тыс.руб.	266 055,40	258 026,79	
	расходы из прибыли	тыс.руб.	681,15	678,47	
1.2	Передача т/э				
1.2.1	Расходы, связанные с передачей, всего	тыс.руб.	11 987,1	7 800,3	
1.2.2	Внереализационные расходы, всего	тыс.руб.	0	0	
1.2.3	Прибыль всего, в т.ч.:	тыс.руб.	169,1	175,5	
	расходы из прибыли	тыс.руб.	140,93	140,38	по ожидаемым данным за 2020 г. с учетом ИПЦ
	налог на прибыль	тыс.руб.	28,19	35,09	
1.2.4	НВВ по передаче энергии	тыс.руб.	12 156,2	7 975,7	
	операционные	тыс.руб.	10 484,97	6 634,41	
	неподконтрольные	тыс.руб.	1 530,31	1 200,96	
	покупка ресурсов	тыс.руб.	0,00	0,00	

	расходы из прибыли	тыс.руб.	140,93	140,38	
2	НВВ по пр-ву товарной т/э (сторонним потребителям)	тыс.руб.	277 830,2	193 172,8	
3	НВВ по пр-ву и передаче товарной т/э (из сети)	тыс.руб.	285 479,0	197 854,1	
4	Цена натурального топлива				
	газ	руб./тыс.м3	4 759,69	4 790,40	
5	Ср.стоимость воды		7,40	7,40	принято на уровне предложения организации
5.1	Стоимость воды на пр-во энергии (пром.вода)	руб./м3	1,19	1,19	
5.2	Стоимость воды на ГВС (хоз.питьевая)	руб./м3	12,52	12,52	

Определены расходы на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии:

№ п/п	Наименование	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	Топливная составляющая тарифов, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	629,36	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	647,44	-	-	-	-	-

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2021 году и необходимого объема валовой выручки организации на 2021 год рассчитаны тарифы на тепловую энергию для организации:

- с коллекторов источника:

№ 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 «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	814,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	842,18	-	-	-	-	-

- из тепловой сети:

№ 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 «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	834,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	862,59	-	-	-	-	-

Представитель АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» сообщил о несогласии организации с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

Курылко С.А., Платонова С.В. представили разъяснения требований действующего законодательства РФ при формировании тарифов на услуги в сфере теплоснабжения.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 562-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «РУСАЛ Бокситогорский глинозем», поставляемую потребителям 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	Для потребителей муниципального образования «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	769,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	784,44	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	784,44	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	814,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	814,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	842,18	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	830,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	842,99	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	842,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	879,00	-	-	-	-	-

Примечание: величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии, составляют:

№ п/п	Наименование	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	Топливная составляющая тарифов, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	602,77	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	611,25	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	611,21	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	629,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	629,36	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	647,44	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	648,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	667,93	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	667,88	-	-	-	-	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	687,96	-	-	-	-	

2. Приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» потребителям 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	Для потребителей муниципального образования «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	789,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	805,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	805,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	834,23	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	834,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	862,59	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	852,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	865,93	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	865,93	-	-	-	-	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	902,16	-	-	-	-	

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 10 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2018 года № 364-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые муниципальным унитарным казенным предприятием «Свердловские коммунальные системы» муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района

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;

Муниципальное унитарное казенное предприятие «Свердловские коммунальные системы» муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (далее – МУКП «СКС») уведомлено о заседании правления по вопросу о корректировке тарифов предприятию, письмом от 08.12.2020 № 1218/20 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 № КТ-1-7990/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителя предприятия.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что МУКП «СКС» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2372/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения (тарифы на тепловую энергию и на горячую воду) потребителям на территории МО «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Приказом ЛенРТК от 13.12.2018 № 364-п МУКП «СКС» методом индексации были установлены тарифы на тепловую энергию и горячую воду, 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 услуги в сфере теплоснабжения 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		
		Предложения		Отклонение
		Регулируемой организации	ЛенРТК	
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	62 263,99	62 263,99	0,00
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	1 246,00	1 246,00	0,00
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,00	2,00	0,00
Отпуск с коллекторов	Гкал	61 018,00	61 018,00	0,00
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	61 018,00	61 018,00	0,00
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	4 698,00	4 698,00	0,00
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	7,70	7,70	0,00
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	56 320,00	56 320,00	0,00
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00
Население	Гкал	52 650,00	52 650,00	0,00
В т.ч. ГВС	Гкал	10 760,00	10 760,00	0,00
1 полугодие	Гкал	5 030,00	5 030,00	0,00
2 полугодие	Гкал	5 730,00	5 730,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	41 890,00	41 890,00	0,00
1 полугодие	Гкал	23 030,00	23 030,00	0,00
2 полугодие	Гкал	18 860,00	18 860,00	0,00
Бюджетным	Гкал	2 340,00	2 340,00	0,00
В т.ч. ГВС	Гкал	230,00	230,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	2 110,00	2 110,00	0,00
Иным потребителям	Гкал	1 330,00	1 330,00	0,00
В т.ч. ГВС	Гкал	20,00	20,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	1 310,00	1 310,00	0,00
Всего товарной	Гкал	56 320,00	56 320,00	0,00

I полугодие	Гкал	30 280,00	30 280,00	0,00
II полугодие	Гкал	26 040,00	26 040,00	0,00

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	10 125,01	9 805,26	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	10 125,01	9 805,26	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	8 751,09	8 677,22	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгвт/Гкал	162,61	159,00	
1.1.3.1	Природный газ	Кгвт/Гкал	162,61	159,00	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 748,54	5 602,71	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	50 305,95	48 615,93	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	50 305,95	48 615,93	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 847,14	1 829,70	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,02	6,02	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	11 113,46	11 008,52	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 847,14	1 829,70	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,02	6,02	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	11 113,46	11 008,52	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	170,84	108,96	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	39,38	39,38	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	131,45	69,58	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	2,74	1,77	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,63	0,64	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	2,11	1,13	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	35,98	35,87	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	37,12	35,89	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	35,64	35,86	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	6 146,15	3 908,85	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	1 461,74	1 413,39	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	4 684,40	2 495,46	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	25,39	25,39	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	47,26	46,21	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	1 199,89	1 173,38	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	68 765,44	64 706,68	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	68 765,44	64 706,68	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации и рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУКП «СКС» потребителям (кроме населения) на территории МО «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и конденсированный 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 «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 067,75	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 139,35	-	-	-	-	-

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую МУКП «СКС» потребителям (кроме населения) на территории МО «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ 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	
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 675,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 679,51	-	-	-	-	-

Рассчитаны тарифы на горячую воду, поставляемую МУКП «СКС» потребителям (кроме населения) на территории МО «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

N 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 «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
	Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,56	2 067,75
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,19	2 139,35

МУКП «СКС» письмом от 08.12.2020 № 1218/20 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 № КТ-1-7990/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на услуги в сфере теплоснабжения на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2018 года № 364-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые муниципальным унитарным казенным предприятием «Свердловские коммунальные системы» муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным казенным предприятием «Свердловские коммунальные системы» муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района 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 «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 860,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 955,84	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 955,84	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 067,75	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 067,75	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 139,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 084,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 087,87	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 087,87	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 229,30	-	-	-	-	-	

2. Приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, поставляемую обществу с ограниченной ответственностью «МК Свердлова», оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях, 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	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1611,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1644,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 644,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 675,71	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 675,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 679,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1749,84	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1827,06	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1827,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1862,81	-	-	-	-	-

3. Приложение 3 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным казенным предприятием «Свердловские коммунальные системы» муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

N 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	Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	Для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	39,12	1 860,49	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	39,12	1 955,84	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,02	1 955,84	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,56	2 067,75	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,56	2 067,75	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,19	2 139,35	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	43,12	2 084,66	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,12	2 087,87	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	44,55	2 087,87	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	44,55	2 229,30	

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 11 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 564-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые открытым акционерным обществом «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» 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;

ОАО «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» (далее – ОАО «Сясьский ЦБК») уведомлено о заседании правления по вопросу о корректировке тарифов обществу, письмом от 10.12.2020 № 33-16/4-3202 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 № КТ-1-7956/2020) просило рассмотреть вопрос в отсутствие представителя общества.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ОАО «Сясьский ЦБК» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 28.04.2020 № 33/16/4-1067 (вх. ЛенРТК от 28.04.2020 № КТ-1-2285/2020)

о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения (тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника и на теплоноситель) потребителям на территории МО «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области.

Приказом ЛенРТК от 20.12.2018 № 564-п ОАО «Сясьский ЦБК» методом индексации были установлены тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника и на теплоноситель, 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 услуги в сфере теплоснабжения 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 на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	На период регулирования 2021 года	
			Предложение организации	Принято ЛенРТК
1	Основные натуральные показатели			
1.1.	Выработка т/э	тыс.Гкал	1 116,03	1 151,79
1.2.	Расход т/э на собственные нужды	тыс.Гкал	272,99	281,74
		%	24,46%	24,46%
	в т.ч. на производство э/э	тыс.Гкал	134,20	138,50
	на отпуск т/э	тыс.Гкал	138,79	143,24
1.3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс.Гкал	843,04	869,60
1.4	Подано в сеть	тыс.Гкал	843,04	869,60
1.5	Полезный отпуск т/э	тыс.Гкал	843,04	869,60
	вода	тыс.Гкал	211,41	218,07
	пар 2,5-7	тыс.Гкал	490,32	505,77
	пар свыше 13,0	тыс.Гкал	141,31	145,76
1.6	На нужды завода	тыс.Гкал	724,84	751,40
	вода	тыс.Гкал	93,21	99,87
	пар 2,5-7	тыс.Гкал	490,32	505,77
	пар свыше 13,0	тыс.Гкал	141,31	145,76
1.7	Товарная т/э	тыс.Гкал	118,20	118,20
	ООО "Леноблтеплоснаб" (гор.вода)	тыс.Гкал	118,20	118,20
	отопление	тыс.Гкал	70,92	70,92
	ГВС	тыс.Гкал	47,28	47,28
1.8.	Расход топлива	тыс.тут	147,70	141,64
	удельный расход топлива на отпуск энергии с коллекторов	кг/Гкал	175,20	162,88
	Газ лимитный	тыс.тут	147,70	141,64
	Газ сверхлимитный	тыс.тут		
	Коэффициент калорийности газа		1,144	1,129
1.8.1.	Расход газа	млн.м3	129,104	125,51
	лимитный газ	млн.м3	129,10	125,51
	сверхлимитный	млн.м3		

Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	На период регулирования 2021 года	
			Предложение организации	Принято ЛенРТК
5	ИТОГО НВВ (производство):	тыс.руб.	829 031,6	745 225,3
	операционные расходы	тыс.руб.	96 870,0	53 976,4
	неподконтрольные расходы	тыс.руб.	15 457,8	15 004,9
	ресурсы	тыс.руб.	716 703,81	672 175,69
	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00
	РПП	тыс.руб.		4 068,33
		%		5,00%

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	На период регулирования 2021 года		
			Предложение организации	Принято ЛенРТК	
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	3 355,2	2 419,6	
7	НВВ без теплоносителя (полезный отпуск т/э)	тыс.руб.	825 676,43	742 805,76	
8	НВВ без теплоносителя (товарный отпуск т/э)	тыс.руб.	129 248,83	90 691,33	
9	Цена натурального топлива				
	газ всего	руб./тыс.м3	5 426,6	5 256,9	в соответствии с тарифами (ценами) на газ (2-я группа потребителей газа - свыше 100 млн. м3)
10	Стоимость воды на технологию	руб./м3	8,78	8,05	
	речная вода	руб./м3	2,07	1,90	на уровне факта 2019 г. с учетом ИПЦ 2020/2019 и ИПЦ 2021/2020
	фильтрованная вода	руб./м3	16,48	15,11	
11	Стоимость воды на ГВС	руб./м3	17,27	12,45	
	фильтрованная вода	руб./м3	17,27	12,45	принято на уровне плана на 2020 г. с учетом индекса-дефлятора с 01.07

Определены расходы на топливо, отнесенные на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии на 2021 год:

№ п/п	Наименование	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	659,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	680,61	-	-	-	-	-

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Сясьский ЦБК» потребителям (кроме населения) на территории на территории МО «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ 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 «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	755,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	781,49	-	-	-	-	-

Рассчитаны тарифы на теплоноситель, поставляемый ОАО «Сясьский ЦБК» потребителям (кроме населения) на территории на территории МО «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя	
			вода	пар
1	одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	12,24	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	12,66	-

ОАО «Сясьский ЦБК» письмом от 10.12.2020 № 33-16/4-3202 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 № КТ-1-7956/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию и теплоноситель на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 564-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые открытым акционерным обществом «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Сясьский ЦБК» потребителям (кроме населения) на территории МО «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

№ 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 «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	694,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	729,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	729,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	755,79	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	755,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	781,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	767,59	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	772,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	772,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	818,55	-	-	-	-	-

Примечание: величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии, составляют:

№ п/п	Наименование	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	Топливная составляющая тарифов, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	631,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	640,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	640,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	659,61	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	659,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	680,61	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	679,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	699,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	699,78	-	-	-	-	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	720,77	-	-	-	-	

1. Приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ п/п	Наименование потребителя	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	Потребители муниципального образования «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области	одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	11,15	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	11,66	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	11,66	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	12,24	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	12,24	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	12,66	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	12,63	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	13,00	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	13,00	-	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	13,70	-	

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 12 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 324-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Мельниково» муниципального образования Мельниковское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район

Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть Мельниково» муниципального образования Мельниковское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области (далее – МУП «Теплосеть Мельниково») письмом от 10.12.2020 №215 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7959/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что МУП «Теплосеть Мельниково» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 11.06.2020 № 86 (вх. ЛенРТК от 11.06.2020 № КТ-1-3604/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения (тарифы на тепловую энергию и на горячую воду) потребителям на территории МО Мельниковское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области.

Приказом ЛенРТК от 28.11.2019 № 324-п МУП «Теплосеть Мельниково» методом индексации были установлены тарифы на тепловую энергию и горячую воду на долгосрочный период регулирования 2020-2022 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 услуги в сфере теплоснабжения 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 на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Замечки
Для потребителей муниципального образования «Мельниковское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области					
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	8 159,15	8 394,94	
2	Теплоэнергия на собственные нужды котельной:				
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	427,45	427,45	
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	5,24	5,09	
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	7 731,70	7 967,50	
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	7 731,70	7 967,50	
8	Потери теплоэнергии в сетях				
9	Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	1 018,70	836,50	
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	13,18	10,50	
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	6 713,00	7 131,00	
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	
15	Население	Гкал	5 716,00	6 094,00	
16	В т.ч. ГВС	Гкал	1 260,00	1 260,00	
17	1 полугодие	Гкал	630,00	630,00	
18	2 полугодие	Гкал	630,00	630,00	
19	В т.ч. отопление	Гкал	4 456,00	4 834,00	
20	1 полугодие	Гкал	2 316,00	2 512,46	
21	2 полугодие	Гкал	2 140,00	2 321,54	
22	Бюджетным	Гкал	970,00	1 010,00	
23	В т.ч. ГВС	Гкал	60,00	60,00	
24	В т.ч. отопление	Гкал	910,00	950,00	
25	Иным потребителям	Гкал	27,00	27,00	
27	В т.ч. отопление	Гкал	27,00	27,00	
29	Всего товарной	Гкал	6 713,00	7 131,00	
30	1 полугодие	Гкал	3 534,00	3 754,20	

31	II полугодие	Гкал	3 179,00	3 376,80
----	--------------	------	----------	----------

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Мельниковское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области					
1	Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя				
1.1	Топливо				
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	1 911,67	1 891,63	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	1 877,70	1 857,66	
1.1.2	Расход натурального топлива				
1.1.2.9	Уголь	т	2 527,18	2 510,35	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	234,30	225,33	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	235,05	225,87	
1.1.4	Цена топлива				
1.1.4.9	Уголь	руб/г	6 950,00	6 831,70	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	18 471,01	18 008,46	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	17 563,92	17 149,96	
1.2	Электроэнергия				
1.2.1	Электроэнергия, всего				
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	460,31	460,34	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,85	7,30	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 613,74	3 361,72	
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э				
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	460,31	460,34	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,85	7,30	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 613,74	3 361,72	
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя				
1.3	Водопотребление				
1.3.1	Объем воды				
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	31,21	27,82	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	11,21	7,82	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	20,00	20,00	
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э				
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	3,82	3,31	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	1,37	0,93	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	2,45	2,38	
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду				
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	64,51	51,44	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	64,51	51,44	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	64,51	51,44	
1.3.4	Расходы на воду				
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	2 013,32	1 431,06	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	723,02	402,26	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	1 290,29	1 028,80	
1.4	Водоотведение				
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	1,90	2,07	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	133,72	93,02	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	253,98	192,55	
1.5	Покупка теплоэнергии				
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	24 352,04	22 993,79	
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии				
2.1	Электроэнергия				
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	24 352,04	22 993,79	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации на 2021 год и рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Теплосеть Мельниково» потребителям на территории МО Мельниковское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ 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 «Мельниковское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	5 741,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6 406,46	-	-	-	-	-

Рассчитаны тарифы на горячую воду, поставляемую МУП «Теплосеть Мельниково» потребителям на территории МО Мельниковское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
Для потребителей муниципального образования «Мельниковское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области.			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,20	5 741,32
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	73,39	6 406,46

МУП «Теплосеть Мельниково» письмом от 10.12.2020 №215 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7959/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Теплосеть Мельниково» потребителям на территории МО «Мельниковское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 324-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Мельниково» муниципального образования Мельниковское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Мельниково» муниципального образования Мельниковское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 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 муниципального образования «Мельниковское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотавочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	5 666,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	5 741,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	5 741,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6 406,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	6 217,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	6 217,76	-	-	-	-	-

2. Приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Мельниково» муниципального образования Мельниковское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов

Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
Для потребителей муниципального образования «Мельниковское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области.			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	61,36	5 666,43
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,20	5 741,32
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,20	5 741,32
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	73,39	6 406,46
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	65,09	6 217,76
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	67,05	6 217,76

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 13 повестки об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая компания Северная» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Ролик Инна Владимировна – ведущий специалист отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Клепинина Мария Алексеевна – представитель ООО «Тепловая компания Северная» (далее – ООО «ТК Северная») (доверенность от 20.02.2020 №20/02-2020-С).

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ТК Северная» в связи с принятием в эксплуатацию объектов теплоснабжения (котельная и тепловые сети дер.Мистолово Бугровского сельского поселения Всеволожского района Ленинградской области) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 20.10.2020 № 1748 (вх. ЛенРТК от 20.10.2020 № КТ-1-6434/2020), скорректированным заявлением от 03.11.2020 № 1770 (вх. ЛенРТК от 05.11.2020 № КТ-1-6841/2020) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения потребителям на территории МО «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка организации на 2020 год определена методом экономически обоснованных расходов.

Проанализированы основные технические и натуральные показатели:

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2020			Заметки
		Предложения		Отклонение	
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	5 562,30	5 112,85	-449,44	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной:					
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	85,22	85,22	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,53	1,67	0,13	
Отпуск с коллекторов	Гкал	5 477,08	5 027,64	-449,44	
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	5 477,08	5 027,64	-449,44	
Потери теплоэнергии в сетях					
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	751,10	301,66	-449,44	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	13,71	6,00	-7,71	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	4 725,98	4 725,98	0,00	
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	
Население	Гкал	3 755,82	3 755,82	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	

I полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00
2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	3 755,82	3 755,82	0,00
1 полугодие	Гкал	2 216,62	2 216,62	0,00
2 полугодие	Гкал	1 539,21	1 539,21	0,00
Бюджетным	Гкал	970,16	970,16	0,00
В т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	970,16	970,16	0,00
Иным потребителям	Гкал	0,00	0,00	0,00
В т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	0,00	0,00	0,00
Организациям-перепродавцам	Гкал	0,00	0,00	0,00
Всего товарной	Гкал	4 725,98	4 725,98	0,00
I полугодие	Гкал	2 794,16	2 794,16	0,00
II полугодие	Гкал	1 931,82	1 931,82	0,00

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя				
1.1	Топливо				
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	847,08	779,13	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	847,08	779,13	
1.1.2	Расход натурального топлива				
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	730,24	690,37	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	152,29	152,39	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	152,29	152,39	
1.1.4	Цена топлива				
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 733,13	5 495,29	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	4 186,58	3 793,79	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	4 186,58	3 793,79	
1.2	Электроэнергия				
1.2.1	Электроэнергия, всего				
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	193,37	130,00	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,27	8,27	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 599,15	1 075,11	
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э				
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	193,37	130,00	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,27	8,27	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 599,15	1 075,11	
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя				
1.2.3.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	
1.2.3.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	0,00	0,00	
1.2.3.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	0,00	0,00	
1.3	Водопотребление				
1.3.1	Объем воды				
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	0,37	0,37	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	0,37	0,37	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	0,00	0,00	
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э				
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,07	0,07	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,07	0,07	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,00	0,00	
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду				
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	43,29	43,29	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	43,29	43,29	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	0,00	0,00	
1.3.4	Расходы на воду				
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	16,15	16,15	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	16,15	16,15	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	0,00	0,00	
1.4	Водоотведение				
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	0,09	0,09	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	51,14	51,14	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	4,63	4,63	
1.5	Покупка теплоэнергии				
1.5.0.1	Объемы покупки, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.2	Тариф покупки ТЭ, в т.ч.:	руб./Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.3	Расходы на покупку т/э, в т.ч.:	тыс руб	0,00	0,00	
1.6	Расходы на приобретения теплоносителя	тыс руб	0,00	0,00	
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	0,00	0,00	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии,	тыс руб	5 806,51	4 889,68	

	теплоносителя				
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии				
2.1	Электроэнергия				
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	0,00	0,00	
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	0,00	0,00	
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	0,00	0,00	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	5 806,51	4 889,68	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации и рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТК Северная» потребителям на территории МО «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год:

№ 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 «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с даты вступления в силу приказа по 31.12.2021	2 165,23					

Представитель ООО «ТК Северная» сообщила о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТК Северная» потребителям на территории МО «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год.

Курылко С.А., Ролик И.В. представили разъяснения требований действующего законодательства РФ при формировании тарифов на услуги в сфере теплоснабжения.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая компания Северная» потребителям (кроме населения) Ленинградской области, на 2020 год:

№ 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 «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с даты вступления в силу приказа по 31.12.2021	2 165,23					

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №14 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 648-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Ролик Инна Владимировна – ведущий специалист отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ТК Северная» в связи с принятием в эксплуатацию объектов теплоснабжения (котельная и тепловые сети дер.Мистолово Бугровского сельского поселения Всеволожского района Ленинградской области) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 20.10.2020 № 1748 (вх. ЛенРТК от 20.10.2020 № КТ-1-6434/2020), скорректированным заявлением от 03.11.2020 № 1770 (вх. ЛенРТК от 05.11.2020 № КТ-1-6841/2020) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения потребителям на территории МО «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Приказом ЛенРТК от 20.12.2019 № 648-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году» установлены тарифы для группы потребителей «население».

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года №648-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году», следующие изменения:

1.1. В приложение 1 приказа добавить пункт 13 следующего содержания:

13.	В зоне теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания Северная» Бугровского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
13.1.	Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования "Бугровское сельское поселение" (котельная Мистолово) Всеволожского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <*>							
13.1.1	Одноставочный, руб./Гкал	со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2020	2 598,28	-	-	-	-	-

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 15 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 469-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» 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;

ООО «Флагман» уведомлено о заседании правления по вопросу о корректировке тарифов обществу, письмом от 08.12.2020 № 438 (вх. ЛенРТК от 08.12.2020 № КТ-1-7887/2020) просило рассмотреть вопрос без участия своего представителя.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Флагман» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 № 139 (вх. ЛенРТК о 30.04.2020 № КТ-1-2560/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения (тарифы на тепловую энергию и на горячую воду) потребителям на территории МО Морозовское городское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Приказом ЛенРТК от 19.12.2018 № 469-п ООО «Флагман» методом индексации были установлены тарифы на тепловую энергию и горячую воду 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 услуги в сфере теплоснабжения 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 на 2021 год:

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021			Заметки
		Предложения		Отклонение	
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	77 536,00	77 747,20	211,20	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	525,00	525,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	0,68	0,68	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	77 011,00	77 222,20	211,20	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	77 011,00	77 222,20	211,20	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	11 641,00	11 641,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	15,12	15,07	-0,04	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	65 370,00	65 581,20	211,20	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	99,68	-0,32	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	0,00	211,20	211,20	По данным отдела регулирования цен в сфере водоснабжения организация использует тепловую энергию на собственное производство
Население	Гкал	60 280,00	60 280,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	14 380,00	14 380,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	7 510,00	7 510,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	6 870,00	6 870,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	45 900,00	45 900,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	23 090,00	23 090,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	22 810,00	22 810,00	0,00	
Бюджетным	Гкал	4 240,00	4 240,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	370,00	370,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	3 870,00	3 870,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	850,00	850,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	80,00	80,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	770,00	770,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	65 370,00	65 370,00	0,00	
I полугодие	Гкал	33 730,00	33 730,00	0,00	
II полугодие	Гкал	31 640,00	31 640,00	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	11 272,98	11 938,17	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	10 502,98	11 168,17	
1.1.1.2	Дизельное топливо	т.у.т.	770,00	770,00	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	9 294,67	9 883,34	
1.1.2.2	Дизельное топливо	пл.м3	531,03	531,03	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуг/Гкал	145,40	153,98	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуг/Гкал	144,81	153,98	
1.1.3.2	Дизельное топливо	Кгуг/Гкал	154,00	154,00	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 776,47	5 609,71	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	53 690,41	55 442,64	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	53 690,41	55 442,64	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс кВт.ч	1 800,00	1 800,00	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,59	8,39	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	13 662,00	15 102,73	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс кВт.ч	1 800,00	1 800,00	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,59	8,39	

1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	13 662,00	15 102,73
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	374,55	374,53
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	18,74	168,56
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	355,81	205,97
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	4,83	4,83
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,24	2,17
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	4,59	2,66
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	34,38	35,28
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	34,38	35,28
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	34,38	35,28
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	12 877,03	13 213,37
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	644,28	5 946,95
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	12 232,75	7 266,43
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	2,00	2,00
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	50,00	44,68
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	100,00	89,36
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	80 329,44	83 848,11
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 200,00	1 200,00
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,59	8,39
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	9 108,00	10 068,49
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	9 108,00	10 068,49
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	89 437,44	93 916,60

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Флагман» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 147,61
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 192,42

Рассчитаны тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Флагман» 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
			Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского 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	34,38	2 147,61
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,26	2 192,42

ООО «Флагман» письмом от 08.12.2020 № 438 от 08.12.2020 № 438 (вх. ЛенРТК от 08.12.2020 № КТ-1-7887/2020) уведомило о несогласии организации с величиной расходов по отдельным статьям затрат. Курьлко С.А. разъяснила требования законодательства об оценке экономической обоснованности расходов регулируемых организаций.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 469-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2019-2023 годах

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			Вода
Для потребителей муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 195,22
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 218,01
3	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 165,91
4	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 211,11
5	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 147,61
6	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 192,42
7	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 192,42
8	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 216,66
9	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 216,66
10	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 301,49

2. Приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2019-2023 гг

№ п/п	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,45	2 195,22
2	с 01.07.2019 по 31.12.2019	28,45	2 218,01
3	с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,45	2 165,91
4	с 01.07.2020 по 31.12.2020	38,05	2 211,11
5	с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,38	2 147,61
6	с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,26	2 192,42
7	с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,26	2 192,42
8	с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,56	2 216,66
9	с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,56	2 216,66
10	с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,91	2 301,49

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 16 повестки об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Огородникова С.А. (объект присоединения – индивидуальный жилой дом) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Васкелово, ул. Андреевская, уч. № 10 (кад. № 47:07:0201018:91)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Соколов Андрей Борисович – ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций ЛенРТК;

Полоз Светлана Анатольевна – заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (доверенность от 17.12.2020 №212-12)

СЛУШАЛИ:

Соколова А.Б., который сообщил, что в ЛенРТК поступило обращение акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 07.10.2020 № СП-31/8825 (вх. ЛенРТК от 21.10.2020 № КТ-1-6472/2020) по вопросу установления величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества газоиспользующего оборудования по заявке Огородникова С.А.. (объект присоединения – индивидуальный жилой

дом), по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Васкелово, ул. Андреевская, уч. № 10 (кад. № 47:07:0201018:91)».

Определено, что технические решения по газоснабжению объекта капитального строительства предусматривают прокладку более 30 метров газопровода бестраншейным способом (пересечение автодороги). Следовательно, предусмотренные мероприятия соответствуют критериям, определяющим возможность установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 21034-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (рег. № СРО-П-082-14122009, свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ГСП-11-093), предусмотрены следующие мероприятия:

– врезка в действующий газопровод под давлением 0,55 МПа при помощи арматуры DAA TL 315-63;

– прокладка газопровода из трубы ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 протяженностью 42,8 м, в том числе 35 метров в футляре из трубы ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10 при пересечении Ленинградского шоссе;

– предусмотрена установка подземного полиэтиленового шарового крана КН63 (отсечное устройство) с выводом штока управления под ковер;

– средняя глубина заложения открыто прокладываемого газопровода составляет 1,5 м.

Оценены и скорректированы расчет расходов, связанных с разработкой проектной документации, расчет расходов, связанных с выполнением технических условий, расчет расходов, связанных с проведением мониторинга выполнения технических условий заявителем, расчет расходов, связанных с осуществлением газораспределительной организацией фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа, в том числе стоимость газа, используемого на продувку газопровода, расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту.

Результаты расчета экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Васкелово, ул. Андреевская, уч. № 10 (кад. № 47:07:0201018:91)»:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.		Результат, (+/-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	116 036,34	116 036,34	0,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	356 425,99	217 187,16	-139 238,83
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	356 425,99	217 187,16	-139 238,83
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	356 425,99	217 187,16	-139 238,83
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00	0,00	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	12 581,86	7 164,67	-5 417,19
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	25 260,80	15 060,32	-10 200,48
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20	20	-
6.	Налог на прибыль	127 576,25	88 862,12	-38 714,13
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего	637 881,24	444 310,61	-193 570,63

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.		Результат, (+/-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
	без НДС			
8.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего в том числе НДС	765 457,49	533 172,73	-232 284,75

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Огородникова С.А. (объект присоединения – индивидуальный жилой дом) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Васкелово, ул. Андреевская, уч. № 10 (кад. № 47:07:0201018:91)», с максимальным расходом газа 4,0 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 533 172,73 руб. (в том числе НДС 88 862,12 руб.):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (в том числе НДС)	533 172,73
1.	Расходы на разработку проектной документации	116 036,34
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	217 187,16
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	217 187,16
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	217 187,16
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	217 187,16
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	7 164,67
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	15 060,32
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6.	Налог на прибыль	88 862,12
7.	Налог на добавленную стоимость (НДС 20%)	88 862,12

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 15.12.2020 № НК-60-12630 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 № КТ-1-8104/2020) уведомило о несогласии организации с величиной расходов по отдельным статьям затрат. Соколов А.Б. разъяснил требования законодательства об оценке экономической обоснованности расходов регулируемых организаций.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №17 повестки об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке индивидуального предпринимателя Шмелева Д.А. (объекты присоединения – 70 домов СНТ «Дорожник», 79 домов СНТ «Полимер», 140 домов СНТ «Солярис») по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Всеволожский район, массив «Карьер Мяглово» (кад. № 47:07:1053001:113, № 47:07:10-34-001:0002, № 47:07:10-35-005:0001), Ленинградская область»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Соколов Андрей Борисович – ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций ЛенРТК;

Полоз Светлана Анатольевна – заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (доверенность от 17.12.2020 №212-12)

СЛУШАЛИ:

Соколова А.Б., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 01.10.2020 № СП-31/9662 (вх. ЛенРТК от 02.10.2020 № КТ-1-5995/2020) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке индивидуального предпринимателя Шмелева Д.А. (объекты присоединения – 70 домов СНТ «Дорожник», 79 домов СНТ «Полимер», 140 домов СНТ «Солярис») по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Всеволожский район, массив «Карьер Мяглово» (кад. № 47:07:1053001:113, № 47:07:10-34-001:0002, № 47:07:10-35-005:0001), Ленинградская область»

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке индивидуального предпринимателя Шмелева Д.А. по индивидуальному проекту, представленной регулируемой организацией:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.		Результат, (+/-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	293 655,67	166 927,35	0,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	2 038 295,99	1 354 498,94	-139 238,83
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	2 038 295,99	1 354 498,94	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	0,00	0,00	-139 238,83
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	2 038 295,99	1 354 498,94	-139 238,83
2.2.2.1	109 мм и менее	2 038 295,99	1 354 498,94	-139 238,83
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	107 593,43	107 593,43	-5 417,19
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	163 765,22	163 765,22	-10 200,48
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20	20	-
6.	Налог на прибыль	650 827,58	448 196,24	-38 714,13
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего без НДС	3 254 137,89	2 240 981,18	-1 013 156,71
8.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего в том числе НДС	3 904 965,47	2 689 177,42	-1 215 788,05

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Всеволожский район, массив «Карьер Мяглово» (кад. № 47:07:1053001:113, № 47:07:10-34-001:0002, № 47:07:10-35-005:0001), Ленинградская область», с максимальным расходом газа 1122,8 м³/час, составит 2 689 177,42 руб. (в том числе НДС 448 196,24 руб.).

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 15.12.2020 №НК-60/12630 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8104/2020) сообщило о несогласии с предложенным ЛенРТК размером платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке индивидуального предпринимателя Шмелева Д.А. по индивидуальному проекту.

Полоз С.А. ходатайствовала о переносе рассмотрения вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту на очередное заседание правления ЛенРТК в связи с необходимостью предоставления дополнительных документов.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке индивидуального предпринимателя Шмелева Д.А. (объекты присоединения – 70 домов СНТ «Дорожник», 79 домов СНТ «Полимер», 140 домов СНТ «Солярис») по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Всеволожский район, массив «Карьер Мяглово» (кад. № 47:07:1053001:113, № 47:07:10-34-001:0002, № 47:07:10-35-005:0001), Ленинградская область» на очередное заседание правления ЛенРТК в целях получения и анализа дополнительно представленных документов и материалов.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №18 повестки об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «ПетроРемМаш» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод от места подключения до объекта, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, г.п. Форносово, ул. Промышленная, д. 5 (47:26:0109007:13)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Соколов Андрей Борисович – ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций ЛенРТК;

Полоз Светлана Анатольевна – заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (доверенность от 17.12.2020 №212-12)

СЛУШАЛИ:

Соколова А.Б., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 01.10.2020 №СП-31/9662 (вх. ЛенРТК от 02.10.2020 №КТ-1-5995/2020) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «ПетроРемМаш» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод от места подключения до объекта, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, г.п. Форносово, ул. Промышленная, д. 5 (47:26:0109007:13)».

Оценены и скорректированы расчет расходов, связанных с разработкой проектной документации, расчет расходов, связанных с выполнением технических условий, расчет расходов, связанных с проведением мониторинга выполнения технических условий заявителем, расчет расходов, связанных с осуществлением газораспределительной организацией фактического

подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения. Произведен расчет планируемых расходов:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газопользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	1 529 838,56
1.	Расходы на разработку проектной документации	151 128,03
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	1 050 219,34
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	1 050 219,34
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	1 050 219,34
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	1 050 219,34
2.2.2.1	109 мм и менее	1 050 219,34
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	9 467,88
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	13 055,60
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6.	Налог на прибыль	305 967,71

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 15.12.2020 №НК-60/12630 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8104/2020) сообщило о несогласии с предложенным ЛенРТК размером платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «ПетроРемМаш» по индивидуальному проекту.

Полоз С.А. ходатайствовала о переносе рассмотрения вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту на очередное заседание правления ЛенРТК в связи с необходимостью предоставления дополнительных документов.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «ПетроРемМаш» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод от места подключения до объекта, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, г.п. Форносово, ул. Промышленная, д. 5 (47:26:0109007:13)» на очередное заседание правления ЛенРТК в целях получения и анализа дополнительно представленных документов и материалов.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 19 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 744-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2020 год»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальник департамента – начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК;

№ п/п	Показатели	Стоимость выполнения работ, руб.		Стоимость материалов, руб.		Итого расходов, тыс. руб.		Количество технологических при-соединений, ед.		Стандартизованная тарифная ставка, руб.		Δ, руб.
		ГРО	ЛенРТК	ГРО	ЛенРТК	ГРО	ЛенРТК	ГРО	ЛенРТК	ГРО	ЛенРТК	
1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:											
1.2.1.6	325 - 425 мм	22 349,97	16 474,85	14 344,94	0,00	36 694,91	16 474,85	1	расчет	36 694,91	<u>16 474,85</u>	-20 220,06
1.2.1.7	426 - 529 мм	24 341,06	17 176,77	14 344,94	0,00	38 686,00	17 176,77	1	расчет	38 686,00	<u>17 176,77</u>	-21 509,23
1.2.1.8	530 мм и выше	26 776,79	17 885,97	14 344,94	0,00	41 121,73	17 885,97	1	расчет	41 121,73	<u>17 885,97</u>	-23 235,76
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике диаметром:											
1.2.2.6	325 - 425 мм	49 984,64	17 246,38	20 207,41	0,00	70 192,05	17 246,38	2	расчет	35 096,02	<u>17 246,38</u>	-17 849,64
1.2.2.7	426 - 529 мм	96 831,62	17 948,30	29 770,85	0,00	126 602,47	17 948,30	3	расчет	42 200,82	<u>17 948,30</u>	-24 252,52
1.2.2.8	530 мм и выше	35 926,00	18 657,50	14 344,94	0,00	50 270,94	18 657,50	1	расчет	50 270,94	<u>18 657,50</u>	-31 613,44
2	Полиэтиленовые газопроводы											
2,1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:											
2.1.5	315-399 мм	252 177,90	27 566,95	162 375,63	0,00	414 553,53	27 566,95	13	2	31 888,73	<u>13 783,48</u>	-18 105,26
2.1.6	400 мм и выше	21 195,77	14 485,40	19 760,00	0,00	40 955,77	14 485,40	1	расчет	40 955,77	<u>14 485,40</u>	-26 470,37
2,2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:											
2.2.5	315 - 399 мм	20 707,93	14 300,90	19 760,00	0,00	40 467,93	14 300,90	1	расчет	40 467,93	<u>14 300,90</u>	-26 167,03
2.2.6	400 мм и выше	21 914,48	15 002,82	19 760,00	0,00	41 673,48	15 002,82	1	расчет	41 673,48	<u>15 002,82</u>	-26 670,66

Перечень дополнительно устанавливаемых стандартизованных тарифных ставок С₇, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2020 год

Перечень стандартизованных ставок		Ед. изм.	Стандартизованная тарифная ставка на 2020 год (без НДС)
С7.1 - стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе		В ценах периода регулирования	
- при врезке в стальные газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> надземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа		тыс. руб.	<u>6,66</u>
- при врезке в стальные газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> надземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа		тыс. руб.	<u>12,79</u>
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> с давлением до 0,6 МПа		тыс. руб.	<u>9,21</u>
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы <i>всех диапазонов наружных диаметров</i> с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа		тыс. руб.	<u>12,55</u>
С7.2 - стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в том числе		В ценах периода регулирования	
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	325 - 425 мм	тыс. руб.	<u>13,54</u>
	426 - 529 мм	тыс. руб.	<u>13,72</u>
	530 мм и выше	тыс. руб.	<u>13,86</u>
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	325 - 425 мм	тыс. руб.	<u>14,54</u>
	426 - 529 мм	тыс. руб.	<u>14,71</u>
	530 мм и выше	тыс. руб.	<u>14,85</u>
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	325 - 425 мм	тыс. руб.	<u>16,47</u>
	426 - 529 мм	тыс. руб.	<u>17,18</u>
	530 мм и выше	тыс. руб.	<u>17,89</u>
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	325 - 425 мм	тыс. руб.	<u>17,25</u>
	426 - 529 мм	тыс. руб.	<u>17,95</u>
	530 мм и выше	тыс. руб.	<u>18,66</u>
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	315-399 мм	тыс. руб.	<u>13,78</u>
	400 мм и выше	тыс. руб.	<u>14,49</u>
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	315-399 мм	тыс. руб.	<u>14,30</u>
	400 мм и выше	тыс. руб.	<u>15,00</u>

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 744-п «Об установлении стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2020 год», следующие изменения:

1. Изложить пункт 1 приказа в следующей редакции:

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Изложить приложение 1 к приказу в следующей редакции:

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2020 год

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2020 год (без НДС)	
C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе:				
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 200 м	руб.	31 730,27	
	201-500 м	руб.	92 979,23	
	501-1000 м	руб.	312 125,52	
	1001-2000 м	руб.	957 454,72	
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки, в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	До 200 м	руб.	45 484,20	
	201-500 м	руб.	108 088,43	
	501-1000 м	руб.	346 806,13	
	1001-2000 м	руб.	984 006,74	
C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:				
- наземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	1 091 587,80	
	50-100 мм	руб./км	1 405 439,94	
	101-158 мм	руб./км	2 260 334,60	
	159 - 218 мм	руб./км	2 898 071,69	
	219 - 272 мм	руб./км	4 323 462,03	
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	273 - 324 мм	руб./км	4 896 243,15	
	50 мм и менее	руб./км	1 163 941,65	
	50-100 мм	руб./км	1 574 378,89	
	101-158 мм	руб./км	2 443 955,95	
	159 - 218 мм	руб./км	3 471 117,83	
C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов	219 - 272 мм	руб./км	5 777 787,01	
	273 - 324 мм	руб./км	6 644 823,22	
	325 - 425 мм	руб./км	7 573 450,66	
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	49 мм и менее	руб./км	1 784 413,18
		50 - 109 мм	руб./км	1 957 601,29
110 - 159 мм		руб./км	2 256 960,22	
160 - 224 мм		руб./км	2 278 333,75	
225 - 314 мм		руб./км	3 344 996,98	
315 - 399 мм		руб./км	5 501 041,32	
C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом в грунтах I и II группы, в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	400 мм и выше	руб./км	7 574 614,49	
	109 мм и менее	руб./км	1 971 613,21	
Строящихся газопроводов:	110 - 159 мм	руб./км	5 386 802,03	
	Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2020 год (без НДС)
C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа				
пропускной способностью:	до 40 м.куб./час	руб./м ³	2 900,90	

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2020 год (без НДС)		
- при врезке в стальные газопроводы всех диапазонов наружных диаметров надземного (надземного) и подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа	тыс. руб.	6,66		
- при врезке в стальные газопроводы всех диапазонов наружных диаметров надземного (надземного) и подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа	тыс. руб.	12,79		
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы всех диапазонов наружных диаметров с давлением до 0,6 МПа	тыс. руб.	9,21		
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы всех диапазонов наружных диаметров с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа	тыс. руб.	12,55		
С7.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в том числе				
- при врезке в стальные газопроводы надземного (надземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	тыс. руб.	3,04	
	108 - 158 мм	тыс. руб.	3,04	
	159 - 218 мм	тыс. руб.	3,93	
	219 - 272 мм	тыс. руб.	4,08	
	273 - 324 мм	тыс. руб.	4,63	
	325 - 425 мм	тыс. руб.	13,54	
	426 - 529 мм	тыс. руб.	13,72	
- при врезке в стальные газопроводы надземного (надземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	530 мм и выше	тыс. руб.	13,86	
	до 100 мм	тыс. руб.	5,85	
	108 - 158 мм	тыс. руб.	5,85	
	159 - 218 мм	тыс. руб.	6,70	
	219 - 272 мм	тыс. руб.	6,84	
	273 - 324 мм	тыс. руб.	7,36	
	325 - 425 мм	тыс. руб.	14,54	
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	426 - 529 мм	тыс. руб.	14,71	
	530 мм и выше	тыс. руб.	14,85	
	до 100 мм	тыс. руб.	9,52	
	108 - 158 мм	тыс. руб.	9,52	
	159 - 218 мм	тыс. руб.	11,00	
	219 - 272 мм	тыс. руб.	11,24	
	273 - 324 мм	тыс. руб.	12,16	
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	325 - 425 мм	тыс. руб.	16,47	
	426 - 529 мм	тыс. руб.	17,18	
	530 мм и выше	тыс. руб.	17,89	
	до 100 мм	тыс. руб.	18,27	
	108 - 158 мм	тыс. руб.	18,27	
	159 - 218 мм	тыс. руб.	19,69	
	219 - 272 мм	тыс. руб.	19,92	
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	273 - 324 мм	тыс. руб.	20,80	
	325 - 425 мм	тыс. руб.	17,25	
	426 - 529 мм	тыс. руб.	17,95	
	530 мм и выше	тыс. руб.	18,66	
	Перечень стандартизированных ставок			
			Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2020 год (без НДС)
	- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	109 мм и менее	тыс. руб.	12,19
110 - 159 мм		тыс. руб.	12,70	
160 - 224 мм		тыс. руб.	13,43	
225 - 314 мм		тыс. руб.	14,58	
315-399 мм		тыс. руб.	13,78	
400 мм и выше		тыс. руб.	14,49	
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	109 мм и менее	тыс. руб.	16,61	
	110 - 159 мм	тыс. руб.	17,08	
	160 - 224 мм	тыс. руб.	17,75	
	225 - 314 мм	тыс. руб.	18,85	
	315-399 мм	тыс. руб.	14,30	
	400 мм и выше	тыс. руб.	15,00	

Примечание:

1. Размер стандартизированных тарифных ставок указан в ценах периода регулирования.
2. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы на уплату налога на прибыль.
3. Газораспределительная организация самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. N 1151/18.

ООО «ПетербургГаз» письмом от 22.12.2020 №КВ-12186/20 (вх. ЛенРТк от 23.12.2020 №КТ-1-8420/2020) сообщило о согласии с предложенными размерами специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2021 год.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 15.12.2020 № НК-60-12630 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 № КТ-1-8104/2020) уведомило о несогласии организации с


величиной расходов по отдельным статьям затрат для расчета стандартизированных ставок. Соколов А.Б. разъяснил требования законодательства об оценке экономической обоснованности расходов регулируемых организаций.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

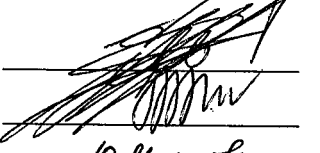
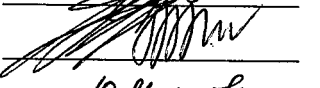
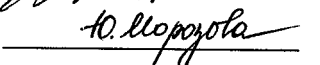
РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

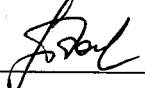
Председательствующий:


_____ Свиридова Т.Л.

Члены правления:


_____ Ермолаев С.Н.

_____ Кремнева Н.Н.

_____ Морозова Ю.А.

Секретарь правления:


_____ Павлович Т.П.