

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике**  
**Ленинградской области**

28.12.2021

№ 49

г. Санкт-Петербург

**Председательствующий:** Степанова Светлана Николаевна

**Секретарь правления:** Широкова Рената Артуровна

**Присутствуют члены правления:** Прудникова Елена Борисовна, Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна.

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

На заседании правления присутствует начальник отдела противодействия монополистической деятельности и картелям Ленинградского УФАС России Маслов Иван Иванович (доверенность от 11.01.2021 № 01/6).

Письмом от 28.12.2021 № б/н (вх. в ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-3-5122/2021) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Костылевым С.В. представлена позиция по вопросу №14 повестки дня.

На заседании правления присутствуют 4 члена правления. По вопросу №14 повестки дня представитель ассоциации НП «Совет рынка» голосует заочно. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

В целях реализации мер по противодействию распространению коронавирусной инфекции (COVID-19) представитель Ленинградского УФАС России и представители организаций принимают участие в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в режиме видеоконференцсвязи.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. Об утверждении производственных программ, установлении тарифов в сфере водоснабжения (техническая и питьевая вода), водоотведения (транспортировка сточных вод) акционерного общества «ВиК» на 2022 год

2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 24 ноября 2021 года № 217-п «Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей Приморского городского поселения Выборгского муниципального района Ленинградской области на 2022-2024 годы»

3. Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на водоснабжение (питьевая вода) акционерного общества «ЕвроХим-Северо-Запад» для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

4. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 564-пн «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые населению Выборгского муниципального района в 2022 году»

5. 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 обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»

6. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (от 17 декабря 2018 года № 427-п, от 30 ноября 2018 года № 270-п, от 15 декабря 2021 года № 407-п, от 15 декабря 2021 года № 411-п, от 20 декабря 2021 года № 505-п, от

20 декабря 2020 года № 325-п, от 18 декабря 2020 года № 324-п)

7. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 488-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Тихвинского района» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»

8. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 554-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячего водоснабжения), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2022 году»

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Пром Импульс» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Юокковское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год

10. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 542-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячего водоснабжения), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2022 году»

11. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

12. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (Лужский муниципальный район Ленинградской области)

13. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (от 20 декабря 2021 года № 531-п, от 20 декабря 2021 года № 548-п, от 20.12.2021 №532-п)

14. Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2022 год

**По вопросу № 1 повестки дня об утверждении производственных программ, установлении тарифов в сфере водоснабжения (техническая и питьевая вода), водоотведения (транспортировка сточных вод) акционерного общества «ВиК» на 2022 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «ВиК» письмом от 27.12.2021 № 48 (вх. в ЛенРТК от 27.12.2021 № КТ-1-8796/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

**СЛУШАЛИ:**

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2022 год 28.10.2021 б/н (вх.ЛенРТК от 28.10.2021.№ КТ-1-6798/2021) и дополнительным письмом от 16.11.2021 № КТ-3-7310/2021.

Организация не наделена статусом гарантирующей организации на территории Кировского муниципального района Ленинградской области.

Организация не является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные ресурсы (услуги) холодного водоснабжения и (или) водоотведения, реализуемые населению на территории Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у Организации отсутствует.

Организация впервые обратилась за установление тарифов на услуги в сфере водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2022 год, в связи с чем произвести расчет объема отпущенной абонентам воды и принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2022 год, в соответствии пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний невозможно.

Васмотрены представленные Организацией производственные программы в сфере холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод) и определены следующие основные натуральные показатели:

**Техническая вода (Кировское гп):**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины корректировки
1.	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.м <sup>3</sup>	5588,93	3881,31	-1707,62	Объемы сокращены с учетом корректировки объемов на собственные нужды
2.	Подано технической воды в сеть	тыс.м <sup>3</sup>	5588,93	3881,31		
3.	Отпущено технической воды потребителям, всего, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	5588,93	3881,31		
3.1	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м <sup>3</sup>	5588,93	3881,31	-1707,62	Показатель скорректирован с учётом объемов, принятых ЛенРТК в производственной программе по питьевой воде на 2022 год
3.2	Товарная техническая вода, всего	тыс.м <sup>3</sup>	1,75	1,75	-	-
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	т.кВтч	2315,09	754,44	-1560,65	Расход электроэнергии определен по объектам участвующих в технологической схеме Организации на 2022 год
4.1	на технологические нужды	т.кВтч	2057,79	754,44	-1303,35	Показатель скорректирован и принят в размере среднего удельного расхода, исходя из расчета пропущенного объема воды
4.1.1	удельный расход на 1 м <sup>3</sup>	кВтч	0,37	0,19	-0,18	
4.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	77,31	0,00	-77,31	В связи с отсутствием обоснований величины расхода электрической энергии, предусмотренного Организацией (отсутствуют фактические данные по расходу электрической энергии за 2020 год), ЛенРТК не принял объемы эл.энергии

**Техническая вода (Павловское гп):**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины корректировки
1.	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.м <sup>3</sup>	479,79	481,77	+1,98	Объемы увеличены с учетом корректировки объемов товарной технической воды
2.	Подано технической воды в сеть	тыс.м <sup>3</sup>	479,79	481,77		
3.	Отпущено технической воды потребителям, всего, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	479,79	481,77		
3.1	Товарная техническая вода, всего	тыс.м <sup>3</sup>	479,79	481,77	+1,98	Объемы скорректированы в соответствии с производственной программой ГУП «Леноблводоканал», а так же с производственной программой ООО «Павловский завод» по теплоснабжению.
3.2	в том числе	тыс.м <sup>3</sup>	362,64	313,77	-48,87	Показатель принят с учетом объемов

№ n/n	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины корректировки
	Организации, оказывающей услуги водоснабжения					переданной технической воды для доведения до уровня питьевой воды, утвержденных в производственной программе у ГУП «Леноблводоканал»
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	т.кВтч	255,57	105,99	-149,58	Расход электроэнергии определен по объектам участвующих в технологической схеме Организации на 2022 год
4.1	на технологические нужды	т.кВтч	233,67	105,99	-127,68	Показатель скорректирован и принят в размере среднего удельного расхода, исходя из расчета пропущенного объема воды
4.1.1	удельный расход на 1 м <sup>3</sup>	кВтч	0,49	0,22	-0,27	
4.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	21,90	0,00	-21,90	В связи с отсутствием обоснований величины расхода электрической энергии, предусмотренного Организацией (отсутствуют фактические данные по расходу электрической энергии за 2020 год), ЛенРТК не принял объемы эл.энергии

### Питьевая вода:

№ n/n	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины корректировки
1.	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.м <sup>3</sup>	5588,32	3672,63	-1915,69	Объемы сокращены за счёт корректировки товарной воды
1.1	из поверхностных водоисточников	тыс.м <sup>3</sup>	5587,18	3671,49	-1915,69	
1.2	из подземных водоисточников	тыс.м <sup>3</sup>	1,143	1,143	-	
3.	Водоснабжение с использованием технической воды	тыс.м <sup>3</sup>	5587,18	3671,49	-1915,69	
4.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м <sup>3</sup>	5588,32	3672,63	-1915,69	
5.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м <sup>3</sup> %	68,84	68,84	-	
6.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м <sup>3</sup>	5519,48	3603,79	-1915,69	Объемы приняты на основании объемов предусмотренных в производственной программе у ГУП «Леноблводоканал» для Кировского района ЛО. Объемы приняты в размере 3610,79 тыс.м <sup>3</sup> (Кировское гп 3164,51тыс.м <sup>3</sup> , Мгинское гп 439,28 тыс.м <sup>3</sup> )
7.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м <sup>3</sup>	5519,48	3603,79	-1915,69	
7.2.	Товарная вода, всего	тыс.м <sup>3</sup>	2165,68	3603,79	-1915,69	
8.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	2165,68	1860,10	-305,58	Расход электроэнергии определен по объектам участвующих в технологической схеме Организации на 2022 год
8.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	1806,00	1860,10	+54,10	Показатель скорректирован и принят в размере среднего удельного расхода, исходя из расчета пропущенного объема воды
8.1.1	удельный расход на 1 м <sup>3</sup>	кВтч	0,32	0,51	+0,19	
8.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	359,69	0,00	-359,69	В связи с отсутствием обоснований величины расхода электрической энергии, предусмотренного Организацией (отсутствуют фактические данные по расходу электрической энергии за 2020 год), ЛенРТК не принял объемы эл.энергии

### Водоотведение (транспортировка сточных вод) Павловское гп:

№ n/n	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины корректировки
1.	Прием сточных вод, всего:	тыс.м <sup>3</sup>	142,88	148,12	+5,24	Показатель принят с учетом объемов переданных стоков, предусмотренных в производственной программе у ГУП «Леноблводоканал». Объемы приняты в размере 148,12 тыс.м <sup>3</sup>
1.1	товарные стоки, всего в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	142,88	148,12	+5,24	
2.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	т.кВтч	118,98	17,61	-101,37	Расход электроэнергии определен по объектам участвующих в технологической схеме Организации на 2022 год
2.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	105,400	17,61	-87,79	Показатель скорректирован исходя из расчета пропущенного объема стоков
2.1.1	удельный расход на 1 м <sup>3</sup>	кВтч	0,74	0,12	-0,62	
2.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	13,58	0,00	-13,58	В связи с отсутствием обоснований величины расхода электрической энергии, предусмотренного Организацией (отсутствуют фактические данные по расходу электрической энергии за 2020 год), ЛенРТК не принял объемы эл.энергии

## Водоотведение (транспортировка сточных вод):

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Корректировка ЛенРТК	Отклонение	Причины корректировки
1.	Прием сточных вод, всего:	тыс.м <sup>3</sup>	3223,56	2169,57	-1053,99	Показатель увеличен с учетом корректировки объема принятых стоков от потребителей в поселениях
1.1	товарные стоки, всего	тыс.м <sup>3</sup>	3223,56	2169,57	-1053,99	
2.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	т.кВтч	1344,92	623,40	-721,52	Расход электроэнергии определен по объектам участвующих в технологической схеме Организации на 2022 год
2.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	918,71	623,40	-295,31	Показатель скорректирован исходя из расчета пропущенного объема стоков
2.1.1	удельный расход на 1 м <sup>3</sup>	кВтч	0,29	0,29	-	
2.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	426,20	0,00	-426,20	В связи с отсутствием обоснований величины расхода электрической энергии, предусмотренного Организацией (отсутствуют фактические данные по расходу электрической энергии за 2020 год), ЛенРТК не принял объемы эл.энергии

В соответствии со Сценарными условиями при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые, Организацией потребителям Кировского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

№ п/п	Наименование	2022
1.	Индекс потребительских цен	104,3
2.	Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,8

Во исполнение п. 9 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также учитывая выбранный метод регулирования тарифов, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые Организацией со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 г.

Результаты экономической экспертизы плановой себестоимости услуг водоснабжения и водоотведения (транспортировка сточных вод), представленной предприятием:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК на	Отклонение	Причины отклонения (обоснования)
<b>1. Расходы на сырье и материалы (реагенты)</b>						
1.1	Питьевая вода	тыс. руб.	10972,40	8324,56	-2647,84	Организация предоставила копии договоров: договор № 01-24/2021/СА с ООО «Научно-производственное объединение «Завод химических реагентов» и договор от 23.03.2021 № 462-8/063 с ООО ТД «Скоропусковский синтез» на поставку алюминия сернокислого, объемы пересчитаны в соответствии с принятыми объемами ЛенРТК на 2022 год.
<b>2. Расходы на энергетические ресурсы</b>						
2.1	Техническая вода (Кировское гп)	тыс. руб.	18669,35	6385,97	-12283,38	В соответствии с п.17 Правил ЛенРТК принял по договорам? заключенным с МУП «Водоканал Кировского района», ООО «Водоканал Приладожского гп», ООО «Мгинского гп»/ В счетах указаны объекты АО «ВиК» копии счетов-фактур, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию за август - октябрь 2021 года. Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды, утвержденных ЛенРТК в производственных программах соответствующей услуги и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией
2.2	Техническая вода (Павловское гп)		3078,11	1230,69	-1847,42	
2.3	Питьевая вода	тыс. руб.	19981,12	16541,93	-3439,19	
2.4	Водоотведение (транспортировка сточных вод) (Павловское гп)	тыс. руб.	1432,97	203,71	-1229,36	
2.5	Водоотведение (транспортировка сточных вод)	тыс. руб.	16198,07	6283,75	-9914,32	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК на	Отклонение	Причины отклонения (обоснования)
						счетов-фактур и увеличенного с 01.07.2022 на индекс-дефлятор 103,8
<b>3. Расходы на оплату труда основного производственного персонала</b>						
3.1	Техническая вода (Кировское гп)	тыс. руб./чел.	2348,38/ 8,00	2348,38/ 8,00	-	Численность и затраты приняты ЛенРТК в соответствии со штатным расписанием.
3.2	Техническая вода (Павловское гп)	тыс. руб./чел.	1465,25/ 5,00	1722,84/ 5,00	+257,59	Численность принята в соответствии со штатным расписанием Организации. Затраты скорректированы с учетом средней заработной платы Организации по 2 услугам (техническая вода и транспортировка стоков).
3.3	Питьевая вода	тыс. руб./чел.	11496,33/ 33,00	10451,21/ 30,00	-1045,12	С учетом требований пункта 17 Методических указаний расходы на оплату труда определены ЛенРТК исходя из средней заработной платы производственных рабочих, предусмотренной организацией на 2022 год и штатной численности соответствующей категории персонала принятой ЛенРТК на 2022 год (количество персонала сокращено на 3 единицы (уборщик, кладовщик произ. помещений перенесен в административный персонал).
3.4	Водоотведение (транспортировка сточных вод) (Павловское гп)	тыс. руб./чел.	2772,59/ 7,00	1722,84/ 5,00	-1049,75	Численность производственного персонала скорректированы на основании п.15 Правил с учетом данных ранее оказывающей организации (ООО «Водоканал Мгинского гп»), затраты скорректированы с учетом средней заработной платы Организации.
3.5	Водоотведение (транспортировка сточных вод)	тыс. руб./чел.	19235,13/ 50,00	17696,32/ 46,00	-1538,81	С учетом требований пункта 17 Методических указаний расходы на оплату труда определены ЛенРТК исходя из средней заработной платы производственных рабочих, предусмотренной организацией на 2022 год и штатной численности соответствующей категории персонала принятой ЛенРТК на 2022 год (количество персонала сокращено на 4 единицы (уборщик, кладовщик произ. помещений перенесен в административный персонал).
<b>4. Отчисления на социальное страхование производственного персонала</b>						
4.1.	Техническая вода (Кировское гп)	тыс. руб.	711,56	711,56	-	Отчисления на социальное страхование производственного персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала, в размере 30,3%
4.2	Техническая вода (Павловское гп)	тыс. руб.	443,97	522,02	+78,05	
4.3	Питьевая вода	тыс. руб.	3483,39	3166,72	-316,67	
4.4	Водоотведение (транспортировка сточных вод) (Павловское гп)	тыс. руб.	840,10	522,02	-318,08	
4.5	Водоотведение (транспортировка сточных вод)	тыс. руб.	5828,24	5361,98	-466,26	
<b>5. Расходы на арендную плату</b>						
5.1	Техническая вода (Кировское гп)	тыс. руб.	9568,56	0,00	-9568,56	Затраты исключены на основании п. 29 Методических указаний, п. 44 Основ ценообразования и п. 30 Правил
5.2	Техническая вода (Павловское гп)	тыс. руб.	5909,28	0,00	-5909,28	
5.3	Питьевая вода	тыс. руб.	65233,95	0,00	-65233,95	
5.4	Водоотведение (транспортировка сточных вод) (Павловское гп)	тыс. руб.	17841,12	0,00	-17841,12	
5.5	Водоотведение (транспортировка сточных вод)	тыс. руб.	71520,85	0,00	-71520,85	
<b>7. Ремонтные расходы</b>						
7.1	Техническая вода (Кировское гп)	тыс. руб.	16186,10	100,00	-16086,10	Расходы на ремонтные работы не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов
7.2	Техническая вода	тыс.	5320,00	100,00	-5220,00	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК на	Отклонение	Причины отклонения (обоснования)
	(Павловское гп)	руб.				(основание п. 26 Основ ценообразования и п. 17 (о), п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, т.к. организация не предоставила обоснование финансовых потребностей, необходимых для их реализации, определенных с учетом укрупненных сметных нормативов (пункт 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641) . Организация оказывает услуги потребителям Кировского района, эксплуатирующих сети и имущество, ЛенРТК включил ремонтные работы по заявке Организации выполнение работ до 100 тыс.руб.
7.4	Водоотведение (транспортировка сточных вод ) (Павловское гп)	тыс. руб.	794,12	100,00	-694,12	
7.3	Питьевая вода	тыс. руб.	16457,30	5757,30	-10700,00	Расходы на ремонтные работы не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 26 Основ ценообразования и п. 17 (о), п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, т.к. организация не предоставила обоснование финансовых потребностей, необходимых для их реализации, определенных с учетом укрупненных сметных нормативов (пункт 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641) Организация оказывает услуги потребителям Кировского района, эксплуатирующих имущество, ЛенРТК включил ремонтные работы по водоснабжению: замена насосов дозирующих алюминий GRUNDFOS DDI 2 шт., Замена бочкового насоса Jessberger JP-120 1120 2303 - 1шт. Замена дозирующих гипохлорит насосов BT-MA\AD 50-3 230V -3 шт. Замена насосов NB 100-250\229 50 Гц 3 шт Замена промывных насосов 2Д200-21А УХП 3.1 - 2 шт. Ремонт деревянных настилов в фильтровальном зале доска 50 - 7 куб.. Косметический ремонт фильтровального зала (штукатурка - 480 кв.м., побелка 170 кв.м., покраска 310 кв.м.) Ремонт расходных баков с штукатурка, плитка - 80 кв.м. заливка пола 45 кв.м.заменой задвижек d 150 - 2 шт. Изготовление лотков для осветлителей из досок -16 шт (длина 9 ширина 20 см.) представлен акты обследования и дефектные ведомости, остальные расходы исключены.
7.5	Водоотведение (транспортировка сточных вод)	тыс. руб.	34855,33	5857,30	-28998,03	Расходы на ремонтные работы не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК на	Отклонение	Причины отклонения (обоснования)
						<p>(основание п. 26 Основ ценообразования и п. 17 (о), п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, т.к. организация не предоставила обоснование финансовых потребностей, необходимых для их реализации, определенных с учетом укрупненных сметных нормативов (пункт 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641) Организация оказывает услуги потребителям Кировского района, эксплуатирующим имущество, ЛенРТК включил ремонтные работы по водоотведению:          Замена откачивающего насоса СМ 150-125-315-4 на КНС Краснофлотская"          Замена ограждений в помещениях КНС (уголок 60 - 250 м., швелер 150 - 50м., арматура 20 - 350 м.)          Чистка приемного отделения спецтехникой (четыре раза в год) кнс 1          Диспетчеризация кнс с выводом сигнала GSM на диспетчерский пульт          Ремонт бытовых помещений (штукатурка 175 м.кв., побелка потолка 60 м.кв., покраска стен 115 м.кв.)          Чистка приемного отделения спецтехникой (четыре раза в год) кнс 3          Замена кровли здания КНС          Гидроизоляция наружных стен здания          Ремонт отмостки          Замена задвижек d 150-4 шт кнс 1          Замена задвижек d 150-4 шт кнс 3          Замена трубы d 150- 12м          Замена обратного клапана d 150-2 шт кнс 1          Замена задвижек d 200-3 шт          Замена трубы d 250- 12м          Замена обратного клапана d 150-2 шт кнс 3          Установка приборов учета по требованию ГУП ЛО (разногласия по договору) КНС Кировск 3шт+1шт Синявино, остальные затраты исключены.</p>
<b>8. Цеховые расходы</b>						
8.1	Всего затрат	тыс. руб./ чел.	26687,92/ 25,50	17146,07/ 23,00	-9541,85/ -2,5	<p>1. Количество цехового персонала определено на основании Приказа Министра России от 23.03.2020 № 154/пр "Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства", принято 23 человек;          2. Затраты откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата от 23.11.2021 № СЧ-250/1548 40949 руб), расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия;          3. Отчисления на социальное</p>



№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК на	Отклонение	Причины отклонения (обоснования)
						<p>страхование цехового персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала.</p> <p>Включены расходы по охране труда, медосмотр (представлен расчёт), отопление (договор с АО «Павловский завод», заключенный с ООО «Водоканал Мгинского гп»), услуги связи, скорректированы затраты на ГСМ (договор с ООО «ОФ «ПТК»), представлен расчёт, страхование а/м представлены ОСАГО, вывоз мусора (договор с АО «Управляющая компания по обращению с отходами ЛО заключенный с ООО «Водоканал Приладожского гп»), аренда контейнер (договор с АО «Автопарк № 6 «Спецтранс» с ООО «Водоканал Мгинского гп»), ремонт и обслуживание а/м (договор с ООО «Нева Трак»).</p> <p>3. Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности (в том числе исключены договора с ООО «Водоканал Невский» аренда транспортного средства) и прочие расходы. Распределение затрат по видам деятельности см. под таблицей.</p>
<b>9. Прочие прямые расходы</b>						
9.1	Техническая вода (Кировское гп)	тыс. руб.	3036,88	316,88	-2720,00	<p>Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности, в нарушении Правил п.17 не представлены договора (в том числе договора водопользования). Приняты затраты на охрану труда производственного персонала.</p>
9.2	Техническая вода (Павловское гп)	тыс. руб.	899,07	446,92	-452,15	<p>Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности, в нарушении Правил п.17 не представлены договора, в связи с отсутствием фактических затрат, приняты затраты на охрану труда производственного персонала и материалы по заявке организации.</p>
9.3	Питьевая вода	тыс. руб.	10153,06	6917,13	-3235,93	<p>Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности, в нарушении Правил п.17 не представлены договора, ЛенРТК принял затраты на охрану труда производственного персонала и на услуги лабораторий по проведению лабораторных анализов, материалы по заявке Организации, затраты на охрану окружающей среды (производственный контроль), дератизация (договор с ООО «Профилактика», заключенный с ООО «Водоканал Приладожского</p>

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК на	Отклонение	Причины отклонения (обоснования)
						гп)), разработка паспортов отходов 1-4 класса опасности (договор с ООО «Север»).
9.4	Водоотведение (транспортировка сточных вод) (Павловское гп)	тыс. руб.	1288,38	367,42	-920,96	Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности, в нарушении Правил п.17 не представлены договора, в связи с отсутствием фактических затрат, ЛенРТК принял затраты на охрану труда производственного персонала, услуги связи.
9.5	Водоотведение (транспортировка сточных вод)	тыс. руб.	3935,32	2805,88	-1129,44	Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности, в нарушении Правил п.17 не представлены договора, в связи с отсутствием фактических затрат, ЛенРТК принял затраты на охрану труда производственного персонала, материалы (заявка Организации), услуги связи.
<b>10. Оплата воды полученной со стороны, в том числе</b>						
10.1	Покупка технической воды	тыс. руб.	48545,03	10454,30	-38090,73	Расходы определены исходя из объемов технической воды, поступившей на дальнейшую доочистку по производственной себестоимости технической воды, принятой ЛенРТК на 2022 год в размере 2,85 руб/м3
<b>13. Общехозяйственные расходы (административные расходы)</b>						
13.1	Всего расходов	тыс. руб./чел	25987,26/ 18,00	10274,00/ 15,00	-15713,26/ -3,00	<p>1. Количество административного персонала принято ЛенРТК в количестве 15 человек, в соответствии с представленным штатного расписания Организации на 2021 год и распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.</p> <p>2. Затраты откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата от 23.11.2021 № СЧ-250/1548 40949 руб.), расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия;</p> <p>2. Отчисления на социальное страхование административно – управленческого персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала;</p> <p>3. Приняты затраты на Охрану труда, обслуживание орг. техники, компьютеров, повышение квалификации, аренда офиса.</p> <p>3. Исключены все расходы согласно п.30 Правил, по которым не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности Распределение расх.см. под таблицей</p>
<b>16. Нормативная прибыль</b>						
16.1	Техническая вода	тыс.	1,22	0,00	-1,22	Расходы исключены, т.к. Организация не предоставила обоснование

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК на	Отклонение	Причины отклонения (обоснования)
	(Кировское гп)	руб.				величины прибыли, предусмотренной на 2022 год в соответствии с п. 46 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (отсутствие утвержденной инвестиционной программы, коллективного договора)
16.2	Техническая вода (Павловское гп)	тыс. руб.	1365,38	0,00	-1365,38	
16.3	Питьевая вода	тыс. руб.	2200,00	0,00	-2200,00	
16.4	Водоотведение (транспортировка сточных вод)	тыс. руб.	2200,00	0,00	-2200,00	

#### Распределение цеховых расходов:

№ п/п	Виды деятельности	2022 год									
		База распределения (заработная плата основных производственных рабочих), тыс.руб.		Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, %		Распределение цеховых расходов по видам деятельности, тыс.руб.		Распределение з/пл по видам деятельности, тыс.руб.		Распределение численности по видам деятельности, чел.	
		План предприятия	Принято ЛенРТК	План предприятия	Принято ЛенРТК	План предприятия	Принято ЛенРТК	План предприятия	Принято ЛенРТК	План предприятия	Принято ЛенРТК
1.1	Водоснабжение (техническая вода Кировск)	2 348,38	2 348,38	6,48	6,92	1 728,05	1 186,32	991,42	781,97	1,65	1,59
1.2	Водоснабжение (техническая вода Павлово)	1 465,25	1 722,84	4,04	5,08	1 078,20	870,32	618,59	573,67	1,03	1,17
1.3	Водоснабжение (питьевая вода) (Кировский муниципальный район)	10 446,90	10 451,21	28,80	30,79	7 687,33	5 279,58	4 410,37	3 480,06	7,35	7,08
1.4	Транспортировка сточных вод (Кировский муниципальный район)	19 235,13	17 696,32	53,04	52,14	14 154,13	8 939,54	8 120,51	5 892,54	13,52	11,99
1.5	Транспортировка сточных вод (Павлово)	2 772,59	1 722,84	7,64	5,08	2 040,21	870,32	1 170,51	573,67	1,95	1,17
	<b>Итого:</b>	<b>36 268,25</b>	<b>33 941,59</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>26 687,92</b>	<b>17 146,07</b>	<b>15 311,40</b>	<b>11 301,92</b>	<b>25,50</b>	<b>23,00</b>

#### Распределение общехозяйственных расходов:

№ п/п	Виды деятельности	2022 год									
		База распределения: выручка от реализации, тыс.руб.*		Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, %		Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности, тыс.руб.		Распределение з/пл по видам деятельности, тыс.руб.		Распределение численности по видам деятельности, чел.	
		данные предприятия	принято ЛенРТК	данные предприятия	принято ЛенРТК	данные предприятия	принято ЛенРТК	данные предприятия	принято ЛенРТК	данные предприятия	принято ЛенРТК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1	Водоснабжение (техническая вода Кировск)	15,21		0,004	0,00	1,14	0,45	0,81	0,32	0,001	0,00
1.2	Водоснабжение (техническая вода Павлово)	17 519,74		5,047	5,05	1 311,51	518,50	938,83	371,99	0,908	0,76
1.3	Водоснабжение (питьевая вода) (Кировский муниципальный район)	192 041,67		55,319	55,32	14 376,01	5 683,52	10 290,93	4 077,50	9,957	8,30
1.4	Транспортировка сточных вод (Кировский муниципальный район)	110 736,75		31,899	31,90	8 289,62	3 277,28	5 934,04	2 351,20	5,742	4,78
1.5	Транспортировка сточных вод (Павлово)	26 837,11		7,731	7,73	2 008,99	794,25	1 438,12	569,81	1,392	1,16
	<b>ИТОГО</b>	<b>347 150,48</b>		<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>25 987,26</b>	<b>10 274,00</b>	<b>18 602,74</b>	<b>7 370,82</b>	<b>18,00</b>	<b>15,00</b>

Согласно пункту 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования), относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (услуг) по видам деятельности, включаемым в необходимую валовую выручку и пункту 28 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизацию, налог на имущество, в том числе на землю.

На основании пункта 25 Правил регулирования, орган регулирования тарифов проводит экспертизу предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных

при расчете тарифов, и корректности определения параметров расчета тарифов.

В комплекте документов Организация представила договора аренды на объекты водоснабжения и водоотведения, расчёт стоимости арендной платы отсутствует.

Указанные объекты в договоре аренды, ранее эксплуатировались МУП «Водоканал Кировского района» по договору аренды от 01.11.2018 № 3 с ООО «Водоканал Невский».

На основании Решения ФАС России от 27.05.2019 «По рассмотрению споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением регулируемых цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения между муниципальным унитарным предприятием «Водоканал Кировского района» (далее - Организация) и комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области» (исх. от 04.06.2019 № СП/46661/19, № СП/46658/19, вх. ЛенРТК от 04.06.2019 № КТ-1-3249/2019, № КТ-1-3250/2019) пересмотрены тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019 год включив в НВВ расходы по охране труда (приказ от 28.06.2019 № 117-п), при этом ФАС России отказал во включении экономически необоснованной арендной платы по договорам аренды № 1,2,3,4.

Так же в Арбитражном суде г. Москвы оспаривались решения Комиссии ФАС России №СП/46658/19 от 04.06.2019г. и № СП/46661/19 от 04.06.2019г. МУП «Водоканал Кировского района» выставил требования об отмене решений Комиссии ФАС России №СП/46658/19 от 04.06.2019г. и №СП/46661/19 от 04.06.2019г., признании, что тарифы на услуги водоснабжения и водоотведения, установленные для МУП «Водоканал Кировского района» на 2019 год, приняты ЛенРТК на уровне ниже экономически обоснованного, признании размера расходов, подлежащих дополнительному учету в составе необходимой валовой выручки по услугам водоснабжения и водоотведения МУП «Водоканал Кировского района» на 2019 год.

Решением Арбитражного суда г. Москвы от 29.11.2019 Дело № А40-166829/19-154-1439 году МУП «Водоканал Кировского района» в удовлетворении заявленных требований отказано полностью. т.е. включение экономически не обоснованной аренды по договорам №1,2,3,4 отказано. Таким образом, основания для включения в НВВ на 2022 год расходов на аренду по договорам субаренды отсутствуют.

Размер необходимой валовой выручки по реализации производственных программ в сфере холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведение (транспортировка сточных вод) на 2022 год составит:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение
1.	Техническая вода (Павлово)	тыс.руб.	18,72	5,43	-13,29
2	Техническая вода (Кировск)		20870,78	5411,29	-15459,49
3	Питьевая вода	тыс.руб.	210585,92	72576,24	-138009,68
4	Водоотведение (транспортировка сточных вод) Павлово	тыс.руб.	29018,48	4580,56	-24437,92
5	Водоотведение (транспортировка сточных вод)	тыс.руб.	176656,69	50222,05	-126434,64

Учитывая, что Организация впервые обратилась с предложением об установлении единых тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения, оказываемые в 2022 году, сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отдельным статьям (группам) расходов и прибыли и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования в соответствии с подпунктом «в» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, не проводился.

#### **Княжеская Л.Н. предложила:**

1. Утвердить производственную программу в сфере водоснабжения (техническая вода) акционерного общества «ВиК» для потребителей Кировского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

**Производственная программа в сфере водоснабжения (техническая вода)  
акционерного общества «ВиК» для потребителей Кировского городского поселения  
Кировского муниципального района Ленинградской области на 2022 год**

**Раздел 1. Паспорт производственной программы**

Регулируемая организация	Акционерное общество «ВиК»
Местонахождение	187340, Ленинградская область, Кировский район, г. Кировск, ул.Дубровская д.4 оф.4
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	с 01.01.2022 по 31.12.2022

**Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2022
1.	Водоснабжение (техническая вода)		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	100,00
	Итого:	тыс.руб.	100,00

**Раздел 3. Планируемый объем подачи воды**

ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА			
№	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2022
1	Объем поднятой технической воды	тыс.м3	3 881,312
2	Объем воды на коммунально-бытовые нужды	тыс.м3	0,000
3	Объем воды, полученный со стороны	тыс.м3	0,000
4	Объем воды, пропущенный через очистные сооружения	тыс.м3	0,000
5	Подано технической воды в сеть	тыс.м3	3 881,312
6	Объем потерь технической воды	тыс.м3	0,000
7	Отпущено технической воды, всего	тыс.м3	3 881,312
8	Объем технической воды, потребляемый на нужды предприятия	тыс.м3	3 879,562
9	Отпуск (реализация) технической воды потребителям всего, в т.ч.:	тыс.м3	1,750
9.1	прочим потребителям	тыс.м3	1,750

**Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы**

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования,
			тыс.руб. 2022 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	5,43

**Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2022	31.12.2022

**Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения**

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			2022
ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА			
1	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
1.1	Пн - Количество перерывов в подаче технической воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00
1.2	Ка/п - количество перерывов в подаче технической воды, зафиксированных в	ед.	0,00

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			2022
	определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение		
1.3	L сети - протяженность водопроводной сети	км	0,00
2	Показатели энергетической эффективности		
2.1	Дпв - Доля потерь технической воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00
2.1.1	Впот - объем потерь технической воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	0,00
2.1.2	Вобщ - общий объем технической воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	3 881 311,82
2.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м	0,00
2.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
2.2.2	Вобщ - общий объем технической воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	3 881 311,82
2.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой технической воды	кВт*ч/куб.м	0,19
2.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	754 440,00
2.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой технической воды	куб. м.	3 881 311,82

**Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия**

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			планируемого периода
			2022
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	0,19
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

**Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования**

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

**Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов**

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	01.01.2022 - 31.12.2022

2. Утвердить производственную программу в сфере водоснабжения (техническая вода) акционерного общества «ВиК» для потребителей Павловского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

**Производственная программа в сфере водоснабжения (техническая вода)  
акционерного общества «ВиК» для потребителей Павловского городского поселения  
Кировского муниципального района Ленинградской области на 2022 год**

**Раздел 1. Паспорт производственной программы**

Регулируемая организация	Акционерное общество «ВиК»
Местонахождение	187340, Ленинградская область, Кировский район, г. Кировск, ул.Дубровская д.4 оф.4
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	с 01.01.2022 по 31.12.2022

**Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2022
1.	Водоснабжение (техническая вода)		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	100,00
	Итого:	тыс.руб.	100,00

**Раздел 3. Планируемый объем подачи воды**

ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА			
№	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2022
1	Объем поднятой технической воды	тыс.м3	481,770
2	Объем воды на коммунально-бытовые нужды	тыс.м3	0,000
3	Объем воды, полученный со стороны	тыс.м3	0,000
4	Подано технической воды в сеть	тыс.м3	481,770
5	Объем потерь технической воды	тыс.м3	0,000
6	Отпущено технической воды, всего	тыс.м3	481,770
7	Объем воды, потребляемый на нужды предприятия	тыс.м3	0,000
8	Отпуск (реализация) технической воды потребителям всего, в т.ч.:	тыс.м3	481,770
8.1	другим организациям водоснабжения	тыс.м3	313,770
8.2	прочим потребителям	тыс.м3	0,000

**Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы**

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования,
			тыс.руб. 2022 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	5 411,290

**Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2022	31.12.2022

**Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения**

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			2022
ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА			
1	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
1.1	Пн - Количество перерывов в подаче технической воды, зафиксированных в	ед./км	0,00

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			2022
	определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год		
1.2	Ка/п - количество перерывов в подаче технической воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00
1.3	L сети - протяженность водопроводной сети	км	0,00
2	<b>Показатели энергетической эффективности</b>		
2.1	Дпв - Доля потерь технической воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00
2.1.1	Упот - объем потерь технической воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	0,00
2.1.2	Вобщ - общий объем технической воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	481 770,00
2.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м	0,00
2.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
2.2.2	Вобщ - общий объем технической воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	481 770,00
2.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой технической воды	кВт*ч/куб.м	0,22
2.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	105 989,40
2.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой технической воды	куб. м.	481 770,00

**Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия**

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			планируемого периода 2022
1			
1.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2			
2.1	Дпв	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	0,22
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

**Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования**

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

**Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов**



№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	01.01.2022 - 31.12.2022

3. Утвердить производственную программу в сфере водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «ВиК» для потребителей Кировского муниципального района Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

**Производственная программа в сфере водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «ВиК» для потребителей Кировского муниципального района Ленинградской области на 2022 год**

**Раздел 1. Паспорт производственной программы**

Регулируемая организация	Акционерное общество «ВиК»
Местонахождение	187340, Ленинградская область, Кировский район, г. Кировск, ул. Дубровская д.4 оф.4
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	с 01.01.2022 по 31.12.2022

**Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2022
1.	Водоснабжение (питьевая вода)		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	5 757,30
	Итого:	тыс.руб.	5 757,30

**Раздел 3. Планируемый объем подачи воды**

ВОДОСНАБЖЕНИЕ			
№	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2022
1	Поднято воды из подземных источников	тыс.м3	1,143
2	Объем полученной технической воды	тыс.м3	3 671,489
3	Объем воды на коммунально-бытовые нужды	тыс.м3	68,842
4	Объем воды, пропущенный через очистные сооружения	тыс.м3	3 671,489
5	Подано воды в сеть	тыс.м3	3 603,790
6	Отпущено воды, всего	тыс.м3	3 603,790
7	Отпуск (реализация) воды потребителям всего, в т.ч.:	тыс.м3	3 603,790
7.1	другим организациям водоснабжения	тыс.м3	3 603,790

**Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы**

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
			2022 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	72 576,245

**Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2022	31.12.2022

**Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения**

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			2022
<b>ВОДОСНАБЖЕНИЕ</b>			
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
1.1.1	Кнп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00
2.3	Л сети - протяженность водопроводной сети	км	11,50
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	3 603 790,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	3 672 631,82
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб.м	0,506
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	1 860 100,00
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	3 603 790,00

**Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия**

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			планируемого периода 2022
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс	%	0,00
1.2	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
	Дпрс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			планируемого периода
2.1	Пн	ед./км	2022 0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	0,51
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

### Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

### Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	01.01.2022 - 31.12.2022

4. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) акционерного общества «ВиК» для потребителей Павловского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

### Производственная программа в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) акционерного общества «ВиК» для потребителей Павловского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

#### Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Акционерное общество «ВиК»
Местонахождение	187340, Ленинградская область, Кировский район, г. Кировск, ул.Дубровская д.4 оф.4
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	с 01.01.2022 по 31.12.2022

#### Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2022
1.	Водоотведение (транспортировка сточных вод)		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	100,00
	Итого:	тыс.руб.	100,00

#### Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

ВОДООТВЕДЕНИЕ			
№	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2022
1	Принято для перекачки (транспортировки), всего	тыс.м3	148,120
2	собственные нужды предприятия	тыс.м3	0,000
3	Отпуск (реализация) услуг всего, в т.ч.:	тыс.м3	148,120
3.1	бюджетным организациям	тыс.м3	0,000
3.2	населению	тыс.м3	0,000
3.3	прочие потребители	тыс.м3	0,000

ВОДООТВЕДЕНИЕ			
№	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2022
3.4	принято сточных вод от других канализаций	тыс.м3	148,120
4	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м3	0,000
4.1	Передано сточных вод другим канализациям	тыс.м3	0,000

#### Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
			2022 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб	4 580,555

#### Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	с 01.01.2022	31.12.2022

#### Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			2022
<b>ВОДООТВЕДЕНИЕ</b>			
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1	Дсвно - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00
1.1.1	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,00
1.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	148 120,00
1.2	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00
1.2.1	Кпнидс - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00
2.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,00
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб.м	0,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,12
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	17 610,00
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб.м	148 120,00

#### Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода
			2022
1	Показатели качества очистки сточных вод		

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода
			2022
1.1	Д свно	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Днн (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		0,00
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,12
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

### Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

### Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	01.01.2022 - 31.12.2022

5. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) акционерного общества «Вик» для потребителей Кировского муниципального района Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

### Производственная программа в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) акционерного общества «Вик» для потребителей Кировского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

#### Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Акционерное общество «Вик»
Местонахождение	187340, Ленинградская область, Кировский район, г.Кировск, ул.Дубровская д.4 оф.4
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	с 01.01.2022 по 31.12.2022

#### Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2022
1.	Водоотведение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	5 857,30
	Итого:	тыс.руб.	5 857,30

#### Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

ВОДООТВЕДЕНИЕ (транспортировка сточных вод)			
№	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2022
1	Принято для перекачки (транспортировки), всего	тыс.м3	2 169,570
2	собственные нужды предприятия	тыс.м3	0,000
3	Отпуск (реализация) услуг всего, в т.ч.:	тыс.м3	2 169,570
3.1	принято сточных вод от других канализаций	тыс.м3	2 169,570
4	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м3	0,000
5	Объем сточных вод, пропущенный через очистные сооружения	тыс.м3	0,000

#### Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
			2022 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб	50 222,05

#### Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	с 01.01.2022	31.12.2022

#### Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			2022
<b>ВОДООТВЕДЕНИЕ</b>			
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1	Дсвно - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00
1.1.1	Унос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,00
1.1.2	Уобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	2 169 570,00
1.2	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00
1.2.1	Кпндс - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00
2.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,00
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.1.2	Уобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб.м	0,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,29
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	623 400,00
3.2.2	Уобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб.м	2 169 570,00

#### Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода
			2022
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1	Дсвно	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Дни (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода
			2022
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,29
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

### Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

### Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	01.01.2022 - 31.12.2022

6. Установить тарифы на техническую, питьевую воду и водоотведение (транспортировка сточных вод) акционерного общества «ВиК» (кроме населения) для потребителей Кировского района Ленинградской области на 2022 год:

#### Тарифы на техническую, питьевую воду и водоотведение (транспортировка сточных вод) акционерного общества «ВиК» на 2022 год

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м3 *
<b>Для потребителей муниципального образования «Кировское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
1.	Техническая вода	01.01.2022 по 30.06.2022	3,10
		01.07.2022 по 31.12.2022	3,10
<b>Для потребителей муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
2.	Техническая вода	01.01.2022 по 30.06.2022	11,23
		01.07.2022 по 31.12.2022	11,23
<b>Для потребителей муниципальных образований: «Кировское городское поселение», «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
3.	Питьевая вода	01.01.2022 по 30.06.2022	20,14
		01.07.2022 по 31.12.2022	20,14
<b>Для потребителей муниципальных образований: «Кировское городское поселение», «Мгинское городское поселение», «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
4.	Транспортировка сточных вод	01.01.2022 по 30.06.2022	23,15
		01.07.2022 по 31.12.2022	23,15
<b>Для потребителей муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
5.	Транспортировка сточных вод	01.01.2022 по 30.06.2022	30,92
		01.07.2022 по 31.12.2022	30,92

\*Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу утверждения производственных программ, установлению тарифов в сфере водоснабжения (техническая и питьевая вода), водоотведения (транспортировка сточных вод) акционерного общества «ВиК» на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «ВиК» письмом от 27.12.2021 № 48 (вх. в ЛенРТК от 27.12.2021 № КТ-1-8796/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов.

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 2 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 24 ноября 2021 года № 217-п «Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей Приморского городского поселения Выборгского муниципального района Ленинградской области на 2022-2024 годы»**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК.

**СЛУШАЛИ:**

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что в связи с обнаружением технической ошибки необходимо внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 24 ноября 2021 года № 217-п «Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей Приморского городского поселения Выборгского муниципального района Ленинградской области на 2022-2024 годы».

**Княжеская Л.Н. предложила:**

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 24 ноября 2021 года № 217-п «Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей Приморского городского поселения Выборгского муниципального района Ленинградской области на 2022-2024 годы», изложив приложения 1 и 2 к приказу в редакции:

**Производственная программа государственного унитарного предприятия  
«Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей муниципального образования  
Приморское городское поселение Выборгского муниципального района Ленинградской  
области  
в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2022-2024 годы**

**Раздел 1. Паспорт производственной программы**

Регулируемая организация	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»
Местонахождение	191015, Санкт-Петербург, ул. Кавалергардская, д. 42
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	с 01.01.2022 по 31.12.2024

**Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия		
			2022 год	2023 год	2024 год
1.	Водоснабжение				
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	Итого:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00



**Раздел 3. Планируемый объем подачи воды**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя		
			2022 год	2023 год	2024 год
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м <sup>3</sup>	76,57	76,57	76,57
1.1.	из поверхностных водоисточников	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.2.	из подземных водоисточников	тыс.м <sup>3</sup>	76,57	76,57	76,57
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м <sup>3</sup>	0,76	0,76	0,76
3.	Получено воды со стороны	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м <sup>3</sup>	75,81	75,81	75,81
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
6.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе	тыс.м <sup>3</sup>	75,81	75,81	75,81
6.1.	- на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
6.2.	- на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя		
			2022 год	2023 год	2024 год
7.1.	Товарная вода, всего, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	75,81	75,81	75,81
7.1.1.	- управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м <sup>3</sup>	11,70	11,70	11,70
7.1.2.	- населению	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
7.1.3.	- бюджетным потребителям	тыс.м <sup>3</sup>	37,85	37,85	37,85
7.1.4.	- иным потребителям	тыс.м <sup>3</sup>	26,26	26,26	26,26

**Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы**

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования, тыс. руб.		
			2022 год	2023 год	2024 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	5 724,40	5 956,77	6 201,38

**Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2022	31.12.2024

**Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2022 год	2023 год	2024 год
1	Показатели качества питьевой воды				
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Кип - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2022 год	2023 год	2024 год
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения				
2.1	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км.	0,00	0,00	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00	0,00	0,00
2.3	L сети – протяженность водопроводной сети	км.	5,52	5,52	5,52
3	Показатели энергетической эффективности				
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	75 810,00	75 810,00	75 810,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м.	1,03	1,03	1,03
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	79 130,00	79 130,00	79 130,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	76 570,00	76 570,00	76 570,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2022 год	2023 год	2024 год
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб.м.	0,00	0,00	0,00
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00	0,00	0,00
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	75 810,00	75 810,00	75 810,00

**Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия**

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода		
			2022 год	2023 год	2024 год
1	Показатели качества питьевой воды				
1.1	Дпс	%	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения				
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности				
3.1	Дпв	%	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	1,03	1,03	1,03
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00

## Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

## Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2022 по 31.12.2024

## Производственная программа государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей муниципального образования Приморское городское поселение Выборгского муниципального района Ленинградской области в сфере водоотведения на 2022-2024 годы

### Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»
Местонахождение	191015, Санкт-Петербург, ул. Кавалергардская, д. 42
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	с 01.01.2022 по 31.12.2024

### Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия		
			2022 год	2023 год	2024 год
1.	Водоотведение				
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	Итого:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

### Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя		
			2022 год	2023 год	2024 год
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе	тыс.м <sup>3</sup>	87,35	87,35	87,35
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.2.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.3.	товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м <sup>3</sup>	87,35	87,35	87,35
1.3.1.	- от управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м <sup>3</sup>	8,36	8,36	8,36

1.3.2.	- от населения	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	- от бюджетных потребителей	тыс.м <sup>3</sup>	61,57	61,57	61,57
1.3.4.	- от прочих потребителей	тыс.м <sup>3</sup>	17,42	17,42	17,42
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м <sup>3</sup>	68,58	68,58	68,58
2.1.	пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.м <sup>3</sup>	68,58	68,58	68,58
3.	Передано сточных вод на транспортировку другим организациям	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00

#### Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования, тыс. руб.		
			2022 год	2023 год	2024 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	10 884,23	11 333,72	11 849,91

#### Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2022	31.12.2024

#### Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2022 год	2023 год	2024 год
1	Показатели качества очистки сточных вод				
1.1	Дсвн - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	21,49	21,49	21,49
1.1.1	Унос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	18 774,42	18 774,42	18 774,42
1.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	87 350,20	87 350,20	87 350,20
1.2	Днн - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпнндс - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км.	0,60	0,60	0,60
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	4,00	4,00	4,00
2.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км.	6,69	6,69	6,69
3	Показатели энергетической эффективности				
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб.м.	1,85	1,85	1,85
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	126 910,00	126 910,00	126 910,00

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2022 год	2023 год	2024 год
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб. м.	68 575,78	68 575,78	68 575,78
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м.	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб. м.	87 350,20	87 350,20	87 350,20

#### Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода		
			2022 год	2023 год	2024 год
1	Показатели качества очистки сточных вод				
1.1	Д свно	%	21,49	21,49	21,49
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
1.3	Дни (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
2.1	Пн	ед./км.	0,60	0,60	0,60
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности				
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м.	1,85	1,85	1,85
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м.	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00

## Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

## Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2022 по 31.12.2024

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

### РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 3 повестки дня об утверждении производственных программ, установлении тарифов на водоснабжение (питьевая вода) акционерного общества «ЕвроХим-Северо-Запад» для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2022 год**

### ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «ЕвроХим-Северо-Запад» письмом от 24.12.2021 № 08/281 (вх. в ЛенРТК от 24.12.2021 № КТ-1-8744/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

### СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «ЕвроХим-Северо-Запад» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 12.10.2021 № 08/84 (вх. ЛенРТК от 21.10.2021 № КТ-1-6564/2021) об установлении тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2022 год, предоставив дополнительные обосновывающие материалы для расчетов.

АО «ЕвроХим-Северо-Запад» не наделено статусом гарантирующей организации.

АО «ЕвроХим-Северо-Запад» не является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные ресурсы (услуги) водоснабжения и водоотведения, реализуемые населению на территории Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у АО «ЕвроХим-Северо-Запад» отсутствует.

Согласно пунктам 4 и 5 Методических указаний расчетный объем отпуска воды определяется исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Тарифы на услугу холодного водоснабжения (питьевая вода) для АО «ЕвроХим-Северо-Запад» устанавливаются впервые, поэтому статистическая отчетность за последний отчетный год и предшествующие три года отсутствует.

По результатам рассмотрения производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), предоставленной АО «ЕвроХим-Северо-Запад», определены следующие основные натуральные показатели:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия	Принято ЛенРТК	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1.1	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м <sup>3</sup>	180,23	180,23	-	-
1.1.1	из поверхностных водоисточников	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	-	-
1.1.2	из подземных водоисточников	тыс.м <sup>3</sup>	180,23	180,23	-	-
1.2	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	-	-
1.3	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	-	-
		%	0,00	0,00	-	-
1.4	Получено воды со стороны	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	-	-
1.5	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м <sup>3</sup>	180,23	180,23	-	-
1.6	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м <sup>3</sup>	14,28	14,28	-	-
		%	8%	7,92%	-	-
1.7	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м <sup>3</sup>	165,953	165,95	-	-
1.8.1	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м <sup>3</sup>	1,70	1,70	-	-
1.8.2	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	-	-
1.8.3	Товарная вода, всего	тыс.м <sup>3</sup>	164,25	164,25	-	-
1.8.3.1	- управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	-	-
1.8.3.2	- населению	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	-	-
1.8.3.3	- бюджетным потребителям	тыс.м <sup>3</sup>	0,00	0,00	-	-
1.8.3.4	- иным потребителям	тыс.м <sup>3</sup>	164,25	164,25	-	-
1.9	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	85,41	85,41	-	-
1.9.1	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	84,56	84,56	-	-
1.9.1.1	<i>удельный расход электроэнергии на технологические нужды</i>	кВтч/м <sup>3</sup>	0,47	0,47	-	-
1.10.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	0,85	0,85	-	-

В соответствии со Сценарными условиями при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услугу в сфере холодного водоснабжения, использовались следующие индексы роста:

Наименование	На 2022 год
Индекс потребительских цен	104,3
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию	103,8

Тарифы АО «ЕвроХим-Северо-Запад» на 2022 год на услугу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), реализуемые потребителям муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы.

Результаты проведения экспертизы плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения, предусмотренной АО «ЕвроХим-Северо-Запад» на 2022 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
Питьевая вода						

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	0,00	-	-
2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	618,49	618,37	- 0,12	Затраты определены исходя из объема электрической энергии на технологические нужды, а также тарифа, заявленного организацией в качестве планового показателя, с учетом индекса роста цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2022 года
3	Расходы на оплату работ и услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в такую систему, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	-	-
4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 440,00	1 440,00	-	-
5	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	442,08	442,08	-	-
6	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	тыс. руб.	1028,09	0,00	- 1 028,09	Учитывая отсутствие предоставленных Организацией документов, обосновывающих планируемую на 2022 год величину расходов на амортизацию основных средств (инвентарных карточек объектов основных средств), в нарушение пункта 28 Методических указаний, ЛенРТК исключил указанные расходы из расчета НВВ.
7	Ремонтные расходы	тыс. руб.	270,40	270,40	-	-
8	Цеховые расходы	тыс. руб.	1703,77	1 577,77	- 126,00	Сумма расходов на техническое обслуживание скважин скорректирована и принята в объеме, предусмотренном договором сервисного обслуживания, заключенным между АО «ЕвроХим-Северо-Запад» и ООО «Гейзер Сервис» на 2022 год. ЛенРТК исключил из расчета НВВ сумму затрат на лабораторные исследования воды в связи с отсутствием соответствующего договора на 2022 год.
8	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	-	-
9	Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду	тыс. руб.	1568,78	888,78	- 680,00	В качестве документов, подтверждающих расходы по данной статье, организация представила следующие договоры: на услуги связи от 19.11.2014 № 178347834936; на проведение медицинских осмотров от 14.02.2017 № 213-0063350, договор пассажирских перевозок от 01.04.2015 № 087-0653570, договор транспортировки твердых коммунальных отходов от 01.01.2020 № 2461ЮО-2/08-19. Расчет произведен в соответствии с вышеуказанными договорами, часть расходов исключена

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
						в связи с отсутствием подтверждающих документов и истечением сроков договоров по отдельным видам затрат.
10	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	17,54	0,00	- 17,54	Сумма расходов по данной статье исключена из расчета НВВ на 2022 год, так как ЛенРТК не принял нормативную прибыль

Организация при формировании плановых показателей на 2022 год включила в расчет НВВ нормативную прибыль для:

- возврата займов и кредитов, привлекаемых на реализацию инвестиционной программы;
- компенсации расходов на капитальные вложения, определяемых на основе инвестиционных программ;
- компенсации расходов на социальные нужды, предусмотренных коллективными договорами.

Нормативная прибыль не включена в расчет НВВ в связи с отсутствием у АО «ЕвроХим-Северо-Запад» утвержденной инвестиционной программы и по причине отсутствия документов, подтверждающих план использования прибыли на исполнение обязательств по коллективным договорам.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат определены следующие показатели на 2022 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на 2022 год	Предложение ЛенРТК на 2022 год	Отклонение
1.	Питьевая вода				
1.1.	Производственная себестоимость товарной воды	тыс. руб.	7 015,15	5 192,78	- 1 822,37
1.2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 383,45	5 192,78	- 2 190,67

В соответствии с подпунктом (в) пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения сравнительный провести анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов и прибыли АО «ЕвроХим-Северо-Запад» не представляется возможным, так как тарифы на услугу холодного водоснабжения (питьевая вода) для АО «ЕвроХим-Северо-Запад» устанавливаются впервые.

Исходя из обоснованной НВВ уровни тарифов АО «ЕвроХим-Северо-Запад» на услугу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2022 год составят:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м <sup>3</sup> *
Для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,68

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

#### **Княжеская Л.Н. предложила:**

1.1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «ЕвроХим-Северо-Запад» для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

#### **Производственная программа акционерного общества «ЕвроХим-Северо-Запад» в сфере водоснабжения (питьевая вода) на 2022 год**



**Раздел 1. Паспорт производственной программы**

Регулируемая организация	Акционерное общество «ЕвроХим-Северо-Запад»
Местонахождение	188452, Ленинградская область, Кингисеппский район, Промзона «Фосфорит»
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	с 01.01.2022 по 31.12.2022

**Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия в 2022 году
1.	Водоснабжение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс. руб.	270,40
	Итого:	тыс. руб.	270,40

**Раздел 3. Планируемый объем подачи воды**

№	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя на 2022 год
1	Объем поднятой воды всего, в т.ч.:	тыс.м <sup>3</sup>	180,23
1.1	из поверхностных водоисточников	тыс.м <sup>3</sup>	0,00
1.2	из подземных водоисточников	тыс.м <sup>3</sup>	180,23
2	Объем воды на коммунально-бытовые нужды	тыс.м <sup>3</sup>	0,00
3	Объем воды, полученный со стороны	тыс.м <sup>3</sup>	0,00
4	Подано воды в сеть	тыс.м <sup>3</sup>	180,23
5	Объем потерь воды	тыс.м <sup>3</sup>	14,28
		%	7,92
6	Отпущено воды всего, в т.ч.:	тыс.м <sup>3</sup>	165,95
7	Объем воды, потребляемый на нужды предприятия	тыс.м <sup>3</sup>	1,70
7.1	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м <sup>3</sup>	1,70
7.2	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м <sup>3</sup>	0,00
8	Отпуск (реализация) воды потребителям всего, в т.ч.:	тыс.м <sup>3</sup>	164,25
8.1	другим организациям водоснабжения	тыс.м <sup>3</sup>	0,00
8.2	населению	тыс.м <sup>3</sup>	0,00
8.3	бюджетным организациям	тыс.м <sup>3</sup>	0,00
8.4	прочим потребителям	тыс.м <sup>3</sup>	164,25

**Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы**

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на 2022 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	5 192,78

**Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2022	31.12.2022

**Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2022 год
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
1.1.1	Кнп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих	%	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2022 год
	установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км.	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00
2.3	L сети – протяженность водопроводной сети	км.	1,19
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	7,92
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	14 277,62
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	180 230,12
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м.	0,47
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	84 563,97
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	180 230,12
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб.м.	0,00
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	0,00

**Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия**

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на 2022 год
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Пн	ед./км.	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв	%	8,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м.	0,47
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м.	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

**Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования**

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс. руб.	-	-

## Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2022 по 31.12.2022

2. Установить тарифы на питьевую воду акционерного общества «ЕвроХим-Северо-Запад» для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2022 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м <sup>3</sup> *
Для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,68

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу утверждения производственных программ, установлении тарифов на водоснабжение (питьевая вода) акционерного общества «ЕвроХим-Северо-Запад» для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «ЕвроХим-Северо-Запад» письмом от 24.12.2021 № 08/281 (вх. в ЛенРТК от 24.12.2021 № КТ-1-8744/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов.

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

### РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 4 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 564-пн «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые населению Выборгского муниципального района в 2022 году»**

### ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК.

### СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что в целях исправления технической ошибки необходимо внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 564-пн «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые населению Выборгского муниципального района в 2022 году».

**Княжеская Л.Н. предложила:**

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 564-пн «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые населению Выборгского муниципального района в 2022 году», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

**Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» на 2022 год**

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м <sup>3</sup>			
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области					
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	32,03	38,44	32,37	38,84
2.	Водоотведение	95,62	114,74	96,87	116,24

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 5 повестки дня 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 обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» 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 ЛенРТ.

**СЛУШАЛИ:**

Курылко С.А., которая сообщила, что в связи с установлением тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 484-п необходимо внести изменения 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 обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»).

**Курылко С.А. предложила:**

1. Внести изменения 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 обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов», изложив таблицу в приложении 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,73	3 184,44
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,19	3 712,82
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,19	3 600,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,38	3 602,33
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	55,00	3 602,33
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	58,17	4 328,65

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 6 повестки дня о внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (от 17 декабря 2018 года № 427-п, от 30 ноября 2018 года № 270-п, от 15 декабря 2021 года № 407-п, от 15 декабря 2021 года № 411-п, от 20 декабря 2021 года № 505-п, от 20 декабря 2020 года № 325-п, от 18 декабря 2020 года № 324-п)**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

**СЛУШАЛИ:**

Курылко С.А., которая сообщила, что в связи с установлением тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 487-п необходимо внести изменения в некоторые приказы ЛенРТК.

**Курылко С.А. предложила:**

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 427-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив таблицу в приложении 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципальных образований «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,29	2 543,34
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	22,27	2 543,34
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,27	2 370,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,50	2 497,89
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,50	2 447,66
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,96	2 507,29
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	48,00	2 345,96
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	52,42	2 402,41
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,91	2 498,82
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,90	2 722,07

2. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской

области от 30 ноября 2018 года № 270-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ОблСервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив таблицу в приложении 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотавочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Красноозерное сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	68,38	3003,07
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	71,53	3096,96
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	45,59	3096,96
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	57,15	3176,57
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	45,59	3 176,57
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	47,41	3 216,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	50,00	3 216,38
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	52,77	3 635,23
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	80,46	3209,90	
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	83,67	3391,51	

3. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 декабря 2021 года № 407-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям муниципального образования «Громовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов», изложив таблицу в приложении 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотавочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Громовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без ИТП	с 01.01.2022 по 30.06.2022	49,50	5 416,70
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	51,63	5 731,60
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	51,63	5 350,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	73,79	5 631,74
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	62,00	5 631,74
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	66,57	5 755,95

4. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 декабря 2021 года № 411-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям муниципального образования «Раздольевское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов», изложив таблицу в приложении 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотавочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Раздольевское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без ИТП	с 01.01.2022 по 30.06.2022	49,50	4 827,16
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	53,26	5 124,91
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	53,26	4 700,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	70,16	4 837,62
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	62,00	4 837,62
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	66,36	5 090,09

5. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 505-п «Об установлении долгосрочных параметров

регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям муниципального образования «Петровское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов», изложив таблицу в приложении 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотавочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Петровское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без ИТП	с 01.01.2022 по 30.06.2022	49,50	4 170,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	52,08	4 241,60
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	52,08	4 120,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	72,73	4 177,33
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	62,00	4 177,33
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	66,51	4 426,63

6. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2020 года № 325-п «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», изложив таблицу в приложении 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотавочный, 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	46,85	4 805,12
4	с 01.07.2022 по 31.12.2022	55,60	4 984,36
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

7. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 324-п «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», изложив таблицу в приложении 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотавочный, 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	49,50	4 750,00
4	с 01.07.2022 по 31.12.2022	51,70	4 821,50

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

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 7 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 488-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Тихвинского района» 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.

**СЛУШАЛИ:**

Курылко С.А., которая сообщила, что в связи с установлением 20.12.2021 года комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК) тарифов на холодную воду для ГУП «Леноблводоканал», являющегося поставщиком холодной воды на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области, с целью недопущения возникновения выпадающих доходов у ОАО «УЖКХ» по статье теплоноситель, необходимо внести изменения в приказ ЛенРТК 17 декабря 2019 года № 488-п.

**Курылко С.А. предложила:**

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 488-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Тихвинского района» потребителям на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

1.1. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Тихвинского района» 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
			Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей муниципальных образований «Борское сельское поселение, Ганьковское сельское поселение, Горское сельское поселение, Коськовское сельское поселение, Мелегежское сельское поселение, Пашозерское сельское поселение, Цвылевское сельское поселение, Шугозерское сельское поселение» Тихвинского 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	31,42	6 747,39
2	с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,72	6 747,39
3	с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,57	6 747,39
4	с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,71	7 127,20



5	с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,71	7 127,20
6	с 01.07.2022 по 31.12.2022	44,60	8 728,61
7	с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,01	6 509,95
8	с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,09	7 053,60
9	с 01.01.2024 по 30.06.2024	37,09	6 961,64
10	с 01.07.2024 по 31.12.2024	38,20	6 961,64

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 8 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 554-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячего водоснабжения), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2022 году»**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

**СЛУШАЛИ:**

Курылко С.А., которая сообщила, о необходимости внесения изменений в приказ от 20.12.2021 № 554-п в части наименования организаций, приобретающих тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2022 году.

**Курылко С.А. предложила:**

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года №554-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячего водоснабжения), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2022 году» следующие изменения:

1.1 В пункте 2 приложения 1 к приказу слова «закрытого акционерного общества «Северное»» заменить словами «акционерного общества «Северное»»;

1.2 В пункте 3 приложения 1 к приказу слова «муниципального унитарного предприятия «Экотехнология» <\*>» заменить словами «общества с ограниченной ответственностью «Экотехнология» <\*> »;

1.1. В пункте 2 приложения 2 к приказу слова «муниципального унитарного предприятия «Экотехнология» <\*>» заменить словами «общества с ограниченной ответственностью «Экотехнология» <\*> ».

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросам № 9, 10 повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Пром Импульс» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования**

**«Юкковское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год; о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 542-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячего водоснабжения), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2022 году»**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

Представители ООО «Пром Импульс» приглашены, не явились.

**СЛУШАЛИ:**

Курылко С.А., которая сообщила, что в соответствии с заявлением ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» (исх. №154/21 от 29.10.2021, вх. № КТ-1-8270/2021 от 29.10.2021) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 г. предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям «Юкковское сельское поселение» Всеволожского муниципального района на текущий период, приняты ЛенРТК к рассмотрению и открыто дело № 33-Т об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» («Юкковское сельское поселение» Всеволожского муниципального района) на 2022 г.

ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» не является единой теплоснабжающей организацией территории «Юкковское сельское поселение» Всеволожского муниципального района.

ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» является получателем бюджетных субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с предоставлением коммунальных ресурсов (услуг) (теплоснабжения и горячего водоснабжения) на территории Ленинградской области.

Планируемый на 2022 год объем субсидии на компенсацию межтарифной разницы для ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» составляет 7 465 113,30 руб.

Проанализированы основные показатели, в том числе полезный отпуск тепловой энергии.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2022 г			
		Предложения		Отклонение	Обоснование объемов полезного отпуска
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	11 667,99	11 951,56	283,57	В соответствии с объемными показателями отпуска тепловой энергии, ранее учтенными для организации, отпускающей тепловую энергию на данной территории.
Теплоэнергия на собственные нужды котельной:					-  -
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	0,00	283,57	283,57	-  -
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	0,00	2,37	2,37	-  -
Отпуск с коллекторов	Гкал	11 667,99	11 667,99	0,00	-  -
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	11 667,99	11 667,99	0,00	-  -
Потери теплоэнергии в сетях					-  -
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	720,00	720,00	0,00	-  -
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	6,17	6,17	0,00	-  -
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	10 947,99	10 947,99	0,00	-  -
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	96,16	96,16	0,00	-  -

Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	420,00	420,00	0,00	-  -
Население	Гкал	9 939,99	9 939,99	0,00	-  -
В т.ч. ГВС	Гкал	3 570,00	3 570,00	0,00	-  -
1 полугодие	Гкал	1 956,20	1 956,20	0,00	-  -
2 полугодие	Гкал	1 613,80	1 613,80	0,00	-  -
В т.ч. отопление	Гкал	6 369,99	6 369,99	0,00	-  -
1 полугодие	Гкал	3 517,28	3 517,28	0,00	-  -
2 полугодие	Гкал	2 852,71	2 852,71	0,00	-  -
Бюджетным	Гкал	540,00	540,00	0,00	-  -
В т.ч. ГВС	Гкал	140,00	140,00	0,00	-  -
В т.ч. отопление	Гкал	400,00	400,00	0,00	-  -
Иным потребителям	Гкал	48,00	48,00	0,00	-  -
В т.ч. отопление	Гкал	48,00	48,00	0,00	-  -
Всего товарной	Гкал	10 527,99	10 527,99	0,00	-  -
I полугодие	Гкал	5 833,68	5 833,68	0,00	-  -
II полугодие	Гкал	4 694,31	4 694,31	0,00	-  -

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2022 г.	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Юкковское 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 теплотенергии, в т.ч.:	т.у.т.	1 770,34	1 865,28	94,94	В соответствии с выработкой на котельных с учетом удельного расхода условного топлива.
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	1 770,34	1 865,28	94,94	В соответствии с выработкой на котельных с учетом удельного расхода условного топлива.
1.1.2	Расход натурального топлива					
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	1 566,67	1 650,69	84,02	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	151,70	156,07	4,37	В соответствии с режимной картой работы котла
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	151,70	156,07	4,37	В соответствии с режимной картой работы котла
1.1.4	Цена топлива					
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	6 996,41	5 919,89	-1 076,51	Прогноз цен Минэкономразвития на природный газ ООО "Газпром межрегионгаз" в Ленинградской области на период 2022 г.
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	10 961,07	9 771,91	-1 189,16	В соответствии с расходом натурального топлива и цены на газ за м3

1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	10 961,07	9 771,91	-1 189,16	В соответствии с расходом натурального топлива и цены на газ за м3
1.2	Электроэнергия					
1.2.1	Электроэнергия, всего					
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	320,53	320,53	0,00	В соответствии с предложением организации
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,72	9,72	0,00	В соответствии с предложением организации
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 114,95	3 114,95	0,00	В соответствии с предложением организации
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э					
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	320,53	320,53	0,00	В соответствии с предложением организации
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,72	9,72	0,00	В соответствии с предложением организации
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 114,95	3 114,95	0,00	В соответствии с предложением организации
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя					
1.3	Водопотребление					
1.3.1	Объем воды					
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	46,20	53,86	7,66	В соответствии с показателями, ранее учтенными ЛенРТК для предыдущего юридического лица
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	3,20	6,42	3,22	В соответствии с показателями, ранее учтенными ЛенРТК для предыдущего юридического лица
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	43,00	47,44	4,44	В соответствии с показателями, ранее учтенными ЛенРТК для предыдущего юридического лица
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э					
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	3,96	4,51	0,55	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,27	0,54	0,26	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	3,68	3,97	0,28	
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду					
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	61,73	69,55	7,82	В соответствии с тарифами в сфере холодного водоснабжения на период регулирования 2022 года.
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей	руб./м3	61,73	69,42	7,69	В соответствии с тарифами в сфере

	предприятия и на отопление					холодного водоснабжения на период регулирования 2022 года.
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	61,73	69,57	7,84	В соответствии с тарифами в сфере холодного водоснабжения на период регулирования 2022 года.
1.3.4	Расходы на воду					
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	2 851,93	3 746,12	894,20	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	197,54	445,69	248,15	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	2 654,39	3 300,44	646,05	
1.4	Водоотведение					
1.5	Покупка теплоэнергии					
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	16 927,95	16 632,99	-294,96	
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии					
2.1	Электроэнергия					
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	16 927,95	16 632,99	-294,96	

**Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов *
Для потребителей муниципального образования «Юкковское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Расчёт коэффициента индексации				
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	Индекс изменения количества активов (ИКА) производство		0,00	0,00	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	85,00	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	1,28	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,99	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	30 413,09	25 436,79	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	10 835,91	6 812,98	Таблица №1.2
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 649,23	1 990,82	Таблица №1.4
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	16 927,95	16 632,99	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	2 540,04	2 279,21	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 049,13	1 755,16	Таблица №1.2
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	490,92	524,05	Таблица №1.4
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	32 953,13	27 716,00	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	12 885,04	8 568,14	Таблица №1.2

7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	3 140,15	2 514,87	Таблица №1.4
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	16 927,95	16 632,99	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	2 654,39	3 300,44	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	30 298,74	24 415,56	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	29 136,39	23 478,90	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	12 663,19	12 623,60	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	16 473,20	10 855,31	
9	Тарифное меню				
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 767,52	2 230,14	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 170,70	2 163,92	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 509,18	2 312,44	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 767,52	2 230,14	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 170,70	2 163,92	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 509,18	2 312,44	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 001,19	892,58	
10.3	Инвестиционная составляющая				

С учетом требований подпункта «а» пункта 3 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570, заявление об установлении (корректировке) тарифов и прилагаемые к нему расчетные и обосновывающие документы и материалы (предложение) направлены регулируемой организацией в адрес ЛенРТК посредством программно-технических комплексов Федеральной государственной информационной системой «Единая Информационно - Аналитическая Система «Федеральный орган регулирования - Региональные органы регулирования - Субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС) с использованием унифицированных структурированных открытых форматов для передачи данных, утверждаемых ФАС России (структурированная информация в формате отчетных форм ФГИС ЕИАС (шаблоны)).

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

Таблица 1.1

## Расчет НВВ и тарифа на теплоноситель

№	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2022 г.	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	2 654,39	3 300,44	646,05	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	2 654,39	3 300,44	646,05	
2	Объем воды, в т.ч.	тыс. куб. м	43,00	47,44	4,44	
2.1	Вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	43,00	47,44	4,44	
2.1.1	Объем вырабатываемой воды, 1 полугодие	тыс. куб. м	25,00	22,89	-2,11	
2.1.2	Объем вырабатываемой воды, 2 полугодие	тыс. куб. м	18,00	24,55	6,55	
4	Необходимая валовая выручка, относимая на	тыс. руб.	2 654,39	3 300,44	646,05	

	производство теплоносителя					
5	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб/куб. м	61,73	69,57	7,84	
6	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб/куб. м	61,73	69,57	7,84	
6.1	Тариф на теплоноситель, 1	руб/куб. м		68,37	-68,37	
6.2	Тариф на теплоноситель, 2 полугодие	руб/куб. м	147,47	70,69	-76,78	

Таблица 1.2

## Реестр операционных (подконтрольных) расходов:

№	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2022 г.	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя					
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс руб	0,00	92,64	92,64	В соответствии с п.40 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения"
1.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	8 653,08	6 033,39	-2 619,68	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (штатное расписание организации).
1.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	8 653,08	5 470,24	-3 182,83	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (штатное расписание организации).
1.3.1.1	численность ППП	чел.	9,00	15,00	6,00	В соответствии с штатным расписанием организации
1.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	80 121,09	30 390,24	-49 730,85	В соответствии с уровнем заработной платы, учтенной ЛенРТК для предыдущего юридического лица
1.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	тыс руб	0,00	563,15	563,15	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (штатное расписание организации).
1.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	0,00	1,00	1,00	В соответствии с штатным расписанием организации
1.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	0,00	46 929,22	46 929,22	В соответствии с уровнем заработной платы, учтенной ЛенРТК для предыдущего юридического лица
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по	тыс руб	66,95	66,95	0,00	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования в сфере

	договорам со сторонними организациями, в т.ч.:					теплоснабжения
1.4.3	прочие договора	тыс руб	66,95	66,95	0,00	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения
1.4.3.1	Затраты по обл-ию ОПО	тыс руб	66,95	66,95	0,00	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс руб	13,85	85,08	71,23	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения
1.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс руб	0,00	71,23	71,23	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения
1.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, в т.ч.:	тыс руб	13,85	13,85	0,00	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения
1.5.5.2	проверка приборов	тыс руб	13,85	13,85	0,00	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс руб	15,91	15,91	0,00	В соответствии с п. 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения
1.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	тыс руб	2 086,12	519,00	-1 567,12	
1.12	ИТОГО операционных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	10 835,91	6 812,98	-4 022,94	
2	Расходы на передачу тепловой энергии					
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс руб	0,00	19,90	19,90	В соответствии с п.40 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения"
2.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	1 625,55	1 735,27	109,71	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (штатное расписание организации).
2.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	1 625,55	1 263,57	-361,99	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (штатное расписание организации).
2.3.1.1	численность ППП	чел.	2,00	3,00	1,00	В соответствии с штатным расписанием организации
2.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	67 731,38	35 099,05	-32 632,34	В соответствии с уровнем заработной платы, учтенной ЛенРТК для предыдущего юридического лица
2.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	тыс руб	0,00	471,70	471,70	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (штатное расписание организации).
2.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	0,00	1,00	1,00	В соответствии с штатным расписанием организации
2.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	0,00	39 308,31	39 308,31	В соответствии с уровнем заработной платы, учтенной ЛенРТК для предыдущего



						юридического лица
2.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	тыс руб	423,57	0,00	-423,57	
2.12	ИТОГО операционных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	2 049,13	1 755,16	-293,96	
3	ВСЕГО операционных расходов	тыс руб	12 885,04	8 568,14	-4 316,90	

Таблица 1.3

## Общехозяйственные расходы:

№	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2022 г.	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1	Заработная плата административно-управленческого аппарата	тыс. руб.	6 730,17	5 190,02	-1 540,15	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (штатное расписание организации).
2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 032,51	1 567,39	-465,13	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование "Фонд социального страхования").
3	Материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Электроэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
5	Отопление	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
6	Топливо и ГСМ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
7	Информационно-консультационные услуги	тыс. руб.	71,60	0,00	-71,60	
8	Услуги связи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
9	Оплата договорников	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
10	Абонементная плата за телефон	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
11	Амортизация ОС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
12	Аренда транспорта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
13	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
14	Услуги сотовой связи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
15	Охрана труда	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
16	Подготовка кадров	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
17	Подписные издания	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
18	Расходные материалы для офисной техники	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
19	Ремонт ОС и оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
20	И другие затраты, связанные с содержанием администрации предприятия	тыс. руб.	1 740,78	0,00	-1 740,78	
21	ИТОГО ЗАТРАТ, из них:	тыс. руб.	10 575,06	6 757,41	-3 817,65	
21.1	Операционные	тыс. руб.	8 542,55	5 190,02	-3 352,53	
21.2	Неподконтрольные	тыс. руб.	2 032,51	1 567,39	-465,13	
22	Регулируемые виды деятельности, всего.	тыс. руб.				

Таблица 1.4

## Реестр неподконтрольных расходов:

№	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2022 г.	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя					
1.2	Арендная плата в отношении производственных объектов	тыс руб	36,00	12,00	-24,00	Договор аренды от 09.12.2021 с "АйЭмДэ групп"
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	2 613,23	1 822,09	-791,14	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование "Фонд социального страхования"
1.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	0,00	
1.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	тыс руб	0,00	156,74	156,74	
1.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	2 649,23	1 990,82	-658,41	
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	490,92	524,05	33,13	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование "Фонд социального страхования"
2.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	0,00	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование "Фонд социального страхования"
2.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	490,92	524,05	33,13	
4	ВСЕГО неподконтрольных расходов	тыс руб	3 140,15	2 514,87	-625,27	

Таблица 1.5

## Расчет фонда оплаты труда:

№ п/п	Показатели	Среднесписочная численность, чел	Средняя заработная плата работающего, руб	Данные предприятия, тыс. руб	Данные регулятора, тыс. руб
Для потребителей муниципального образования «Южковское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Производственные рабочие - всего, в том числе отнесено на затраты:	18,00	31 175,04	10 278,63	6 733,81
1.1	По производству	15,00	30 390,24	8 653,08	5 470,24
1.2	По распределению	3,00	35 099,05	1 625,55	1 263,57
2	Цеховой персонал - всего, в том числе отнесено на затраты:	2,00	43 118,77	0,00	1 034,85

2.1	По производству	1,00	46 929,22	0,00	563,15
2.2	По распределению	1,00	39 308,31	0,00	471,70
3	АУП - в целом по предприятию	10,00	43 250,18	6 730,17	5 190,02
3.1	АУП - отнесено на тепло	1,00	43 250,18	912,29	519,00
4	Итого, (без АУП)	20,00	32 369,42	10 278,63	7 768,66

### Курылко С.А. предложила:

1. Установить тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Пром Импульс» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Юкковское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2022 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 <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1	Для потребителей муниципального образования «Юкковское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 163,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 312,44	-	-	-	-	-

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Пром Импульс» муниципального образования «Юкковское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2022 год:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотарифный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Юкковское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без ИТП	с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,37	2 163,92
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	70,69	2 312,44

3. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года №542-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячего водоснабжения), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2022 году» следующие изменения:

3.1. В пункте 18 приложения 2 к приказу слова «муниципального предприятия «Северное ремонтноэксплуатационное предприятие» Юкковского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области <\*>» заменить словами «общества с ограниченной ответственностью «Пром Импульс»»;

3.2. В подпункте 18.1 приложения 2 добавить слова «(тарифы указываются с учетом НДС) <\*>»;

3.3. В пункте 4 приложения 3 к приказу слова «муниципального предприятия «Северное ремонтноэксплуатационное предприятие» Юкковского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области <\*>» заменить словами «общества с ограниченной ответственностью «Пром Импульс»»;

3.4. В подпункте 4.1 приложения 3 добавить слова «(тарифы указываются с учетом НДС) <\*>».

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с

ограниченной ответственностью «Пром Импульс» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Южковское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Пром Импульс» письмом от 27.12.2021 № 498/21 (вх. в ЛенРТК от 27.12.2021 № КТ-1-8771/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов.

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 11 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2022 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

Панчук А.П. – консультант отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии;

Представитель ГУП «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» Волков Д.В. (доверенность от 21.09.2021 № 598).

**СЛУШАЛИ:**

Панчука А.П., который сообщил, что в ЛенРТК поступило обращение (исх. от 06.10.2021 № 01-13/47898 – вх. ЛенРТК от 07.10.2021 № КТ-1-6216/2021) государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» (далее – ГУП «ТЭК СПб») и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб» объектов капитального строительства «Складское здание со встроенными административно-бытовыми и техническими помещениями», расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Виллозское городское поселение, территория Южная часть производственной зоны Горелово, улица 6, земельный участок 5, заявителем по которым является акционерное общество «Астрос Логистик Центр» в индивидуальном порядке

ГУП «ТЭК СПб» является регулируемой организацией в сфере теплоснабжения на территории рассматриваемого поселения в соответствии с приказом ЛенРТК от 19.12.2018 № 482-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые ГУП «ТЭК СПб» потребителям на территории Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов».

Согласно представленным в адрес ЛенРТК расчетным и обосновывающим материалам, в адрес ГУП «ТЭК СПб» обратилось акционерное общество «Астрос Логистик Центр» (далее – АО «Астрос ЛЦ») (исх. № 131 от 30.10.2020) с просьбой о заключении договора на подключение объектов капитального строительства «Складское здание со встроенными административно-бытовыми и техническими помещениями», расположенных по адресу: Ленинградская область,

Ломоносовский муниципальный район, Виллозское городское поселение, территория Южная часть производственной зоны Горелово, улица 6, земельный участок 5 (кадастровый номер земельного участка: 47:14:0602002:596) с подключаемой тепловой нагрузкой 2,72 Гкал/ч.

Согласно п. 1 статьи 14 ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим Федеральным законом и правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктами 8, 9 статьи 14 ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ

«О теплоснабжении» плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, а в случае отсутствия технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

Согласно п. 17 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2018 № 787, техническая возможность подключения существует при одновременном наличии резерва пропускной способности тепловых сетей, обеспечивающего передачу необходимого объема тепловой энергии, теплоносителя, и резерва тепловой мощности источников тепловой энергии.

Согласно представленным материалам, тепловые сети от источника тепловой энергии («7-й Красносельской котельной», расположенной по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Виллозское городское поселение, «Офицерское село», Волхонское шоссе, д. 4) до границы земельного участка заявителя построены в рамках ранее заключенного договора на подключение от 01.02.2007 № 204.34.04.01. В соответствии с приложениями 2, 4 к данному договору границей балансовой принадлежности тепловых сетей между ГУП «ТЭК СПб» и АО «Астрос ЛЦ» является место врезки трубопровода 2Д\_у 200 мм в существующие тепловые сети ГЦП «ТЭК СПб» на выходе их «7-й Красносельской котельной» в сторону здания абонента.

В качестве обоснования отсутствия технической возможности подключения, ГУП «ТЭК СПб» в адрес ЛенРТК представлена информация об отсутствии резерва мощности источника тепловой энергии «7-й Красносельской котельной» и необходимости проведения мероприятий по её реконструкции в виде замены двух сетевых насосов на насосы с большей производительностью:

Котельная «7-я Красносельская», расположенная по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Виллозское сельское поселение, Южная часть производственной зоны Горелово, улица 8, д. 4. предназначена для обеспечения теплоснабжением объектов ЖКХ и общественно-деловой застройки.

Расположение на генплане - отдельностоящая.

Установленное оборудование:

3 котла ДКВр 20-13;

3 котла ДКВр 10-13 - в нерабочем состоянии;

1 котел ДЕ 25-14 - работает в водогрейном режиме с Т сет. воды. < 115,0 °С;

Располагаемая мощность - 51,6 Гкал/час;

Основное топливо - природный газ, резервное топливо мазут М-100;

Схема теплоснабжения - 4-х трубная:

2-х трубная тепловая сеть отопления

Температурный график т/с - 150/70 °С, Т<sub>max</sub> -110°С;

2-х трубная, отдельная, тепловая сеть ГВС (с циркуляционным трубопроводом).

Требуемое к замене оборудование: сетевые насосы ДЗ 15-71 № 1,2 с эл. двигателями 90 кВт.

Установка включает в себя оборудование: группа сетевых насосов: ДЗ 15-71 № 1,2 (2 шт.), ДЗ20-70 № 3,4.

Насосы предназначены для осуществления подачи теплоносителя в теплосеть.

2. Располагаемая мощность котельной составляет 51,6 Гкал/час, а подключённая договорная нагрузка, с учётом потерь и собственных нужд, - 84,729 Гкал/час.

В целях определения мероприятий по снятию технических ограничений для подключения потребителя произведен осмотр оборудования, анализ работы системы подготовки теплоносителя. В связи с подключением дополнительной нагрузки в талере 2,94 Гкал/час выявлена необходимость замены сетевые насосы ДЗ15-71 №1,2 на насосы с большей производительностью.

Поверочный расчет.

Подключаемая к источнику нагрузка 2,94 Гкал/час;

$$Q=G*(t1-t2)/1000;$$

$$G=Q/(t1-t2)*1000;$$

$$G=2,94/(150-70)* 1000;$$

$$G=36 \text{ м}^3/\text{ч}.$$

Для подключения запрашиваемой нагрузки циркуляция сетевой воды должна быть увеличена на 36 м<sup>3</sup>/ч.

Характеристики заменяемых сетевых насосов:

$$-H=71 \text{ м}, Q=315 \text{ м}^3/\text{ч}.$$

Необходимые параметры вновь устанавливаемых насосов:

$$- \text{Необходимая подача насоса } Q=333 \text{ м}^3/\text{ч}.$$

Исходя из требуемых параметров следует установить насосные агрегаты с характеристиками H=71 м, Q=333 м<sup>3</sup>/ч.

Рассматриваемый вариант\* - Wilo Atmos GIGA-N 100/250-55/2 с эл. двигателем 90 кВт с сальниковым уплотнением.

Необходимо предусмотреть работы по обвязке вновь устанавливаемых насосов технологическими трубопроводами для обеспечения работы в существующей схеме группы сетевых насосов (без изменения гидравлического режима работы группы) с выполнением строительных работ необходимых для установки насосов.

Выполнение данных мероприятий позволит обеспечить увеличение циркуляции на 36 м<sup>3</sup>/ч.

\*Окончательный перечень мероприятий и выбор устанавливаемого оборудования должен быть уточнен на стадии проектирования.

ЛенРТК в адрес администрации МО «Виллозское городское поселение» направлено письмо (исх. № КТ-3-4377/2021 от 17.11.2021) с просьбой о предоставлении мнение администрации об обоснованности и технической необходимости осуществления планируемых ГУП «ТЭК СПб» в рамках рассматриваемого подключения технических мероприятий.

В ответном письме администрации в адрес ЛенРТК (исх. № 01-09-577/2021 от 14.12.2021 – вх. ЛенРТК № КТ-1-8358/2021 от 15.12.2021) представлена следующая информация:

Действующей схемой теплоснабжения Виллозского городского поселения, утвержденной, Постановлением № 34 от 13 февраля 2014 года местной Администрацией муниципального образования Виллозское сельское поселение, предлагаемая реконструкция источника тепловой энергии — котельной «7-я Красносельская», эксплуатацию которой осуществляет ГУП «ТЭК СПб», не предусмотрена.

ГУП «ТЭК СПб» не обращалось в адрес администрации Виллозского городского поселения с предложением о внесении изменений в Схему теплоснабжения в связи с реализацией планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии. Какие-либо обосновывающие материалы и документы относительно предлагаемых к проведению мероприятий в адрес администрации не предоставлялись.

Основания для актуализации Схемы теплоснабжения, предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» - отсутствуют.

При таких обстоятельствах, оценить обоснованность проведения предлагаемых ГУП «ТЭК СПб» технических мероприятий на котельной «7-я Красносельская» не представляется возможным.

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2018 № 229-р утверждена Инвестиционная программа ГУП «ТЭК СПб» на период 2019-2023 гг.

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.11.2021 № 128-р в данную Инвестиционную программу внесен ряд изменений.

Согласно п. 3.2.3.368 перечня мероприятий инвестиционной программы ГУП «ТЭК СПб» в сфере теплоснабжения в соответствии с Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.11.2021 № 128-р, предусмотрено техническое перевооружение «7-й Красносельской» котельной по адресу: ЛО, Ломоносовский муниципальный р-н, Виллозское сельское поселение, Южная часть производственной зоны Горелово, улица 8, д. 4. В качестве обоснования необходимости проведения данного мероприятий указано увеличение мощности котельной в целях опережающего развития зоны теплоснабжения с 86,7 Гкал/ч до 127,80 Гкал/ч в 2023 году. Источником финансирования данного мероприятия согласно Инвестиционной программы является амортизация.

Согласно п. 13 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410, Инвестиционная программа содержит финансовый план регулируемой организации, составленный на период реализации инвестиционной программы с разделением по видам деятельности, по годам в ценах соответствующего года с использованием прогнозных индексов цен и по источникам финансирования, включая, в том числе:

а) собственные средства, в том числе:

амортизационные отчисления;

прибыль, направленную на инвестиции;

средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение);

прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг.

Таким образом, мероприятия по реконструкции «7-й Красносельской котельной» по увеличению её производительности предусмотрены не за счет платы за подключение, а за счет иных источников финансирования, а именно амортизационных отчислений.

Расходы на проведение мероприятий в виде замены двух сетевых насосов на «7-й Красносельской котельной» на насосы с большей производительностью не принимаются в качестве мероприятий, относящихся к плате за подключение.

Учитывая наличие в Инвестиционной программе мероприятий по увеличению мощности источника тепловой энергии с 86,7 Гкал/ч до 127,80 Гкал/ч в 2023 году, а также учитывая нормативные сроки подключения, при подключении рассматриваемого объекта имеется техническая возможность подключения.

В соответствии с п. 10 статьи 14 главы 4 Федерального закона от 27.07.2014 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 108 Основ ценообразования, на основании заявки АО «Астрос ЛЦ», подлежит установлению органом регулирования плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2022 год.

Предложенный к установлению ГУП «ТЭК СПб» размер платы за подключение:

№ п/п	Наименование	Стоимость по расчету ГУП «ТЭК СПб»	
		тыс. руб.	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П <sub>г</sub> )	998,83	366,26
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением	-	-

№ п/п	Наименование	Стоимость по расчету ГУП «ТЭК СПб»	
		тыс. руб.	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4
	создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П <sub>2,1</sub> ), в том числе:		
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	-	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	-	-
2.2.1.	канальная прокладка	-	-
2.2.2.	бесканальная прокладка	-	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки П <sub>2,2</sub>	-	-
4.	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимые для создания технической возможности подключения П <sub>3</sub>	3 851,00	1 412,12
5.	Налог на прибыль (Н)	962,75	353,03

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Корректировка расчета платы за подключение в расчете на единицу подключаемой тепловой нагрузки.

Анализ расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ( П<sub>1</sub> ):

Согласно представленным ГУП «ТЭК СПб» расчетным и обосновывающим материалам, определенные в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей по ставке П\_1 составляют 366,26 тыс. руб./Гкал/ч.

Данные расходы рассчитаны исходя из плановой величины расходов на содержание службы, функциональными обязанностями которой является подключение к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб» в целом, независимо от зоны тарифного регулирования, а также величины плановой на очередной период регулирования суммарной подключаемой нагрузки объектов заявителей.

Расходы на содержание службы, отнесенные на зону тарифного регулирования – Ленинградская область отнесены пропорционально подключаемой нагрузке.

В соответствии с Методикой по планированию, учёту и распределению доходов и расходов по видам деятельности, действующей на предприятии, затраты

на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения

ГУП «ТЭК СПб» учитываются обособленно на номенклатурной группе «Подключение к системе теплоснабжения» в разрезе зон тарифного регулирования и включают:

- Расходы на подключение дополнительной нагрузки к тепловым сетям по договорам, заключаемым с другими ресурсоснабжающими организациями.

- Расходы на содержание службы, функциональными обязанностями которой является организация подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения.

Учёт расходов на содержание службы, функциональными обязанностями которой является организация подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, ведётся по следующим статьям:

- Затраты на оплату труда определяются на основании закрепленного за службой, функциональными обязанностями которой является организация подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, персонала.

- Отчисления во внебюджетные фонды рассчитываются от начисленной заработной платы сотрудников, закрепленных за службой, функциональными обязанностями которой является организация подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения.

- Затраты на материалы определяются на основании актов списания материалов со склада службы, функциональными обязанностями которой является организация подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения.

- Затраты по статье «Оплата больничного листа работодателем» определяются на основании фактических затрат по сотрудникам, закрепленных за службой, функциональными



обязанностями которой является организация подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения.

Состав расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей по ставке П<sub>1</sub>, представленный ГУП «ТЭК СПб»:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Зона теплоснабжения СПб (2021 год)	Зона теплоснабжения – ЛО, Ломоносовский район (2021 г.)	Всего расходы
1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>35 490,53</b>	<b>998,826</b>	<b>36 489,35</b>
1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-	-
1.2.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	-	-	-
1.3.	оплата труда	тыс. руб.	25 584,56	720,04	26 304,60
1.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 726,65	217,45	7 944,10
1.5.	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 030,01	28,99	1 059,00
1.5.1.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	-	-	-
1.5.2.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1 030,01	28,99	1 059,00
1.5.2.1	Канцелярские расходы	тыс. руб.	129,07	3,63	132,70
1.5.2.2	Оплата б/л за счет работодателя	тыс. руб.	105,53	2,97	108,50
1.5.2.3	Материалы на обслуживание оргтехники	тыс. руб.	788,80	22,20	811,00
1.5.2.4	Материалы на охрану труда	тыс. руб.	6,61	0,19	6,80
1.5.3.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	-	-	-
1.5.4.	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-
1.5.5.	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-	-
1.5.6.	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	-	-	-
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	тыс. руб.	172,79	4,86	177,65
1.6.1.	расходы на услуги банков	тыс. руб.	172,79	4,86	177,65
1.6.2.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	-	-	-
1.7.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	976,52	27,48	1 004,00
1.7.1.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	976,52	27,48	1 004,00
1.7.2.	прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-
2.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	-	-	-
<b>3.</b>	<b>Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>96,90</b>	<b>2,7271</b>	<b>99,627</b>
<b>4.</b>	<b>Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей</b>	<b>тыс. руб./Гкал/ч</b>	<b>366,26</b>	<b>366,26</b>	<b>366,26</b>

При расчете расходов на оплату труда учтен размер среднемесячной заработной платы сотрудников структурного подразделения – Управление перспективного развития (за исключением отдела подготовки технической документации и отдела развития зон теплоснабжения, так как технические мероприятия в рамках рассматриваемого подключения по мнению ЛенРТК не обоснованы и исключены в полном объеме), согласно штатному расписанию (в соответствии с тарифными ставками) в объеме 711,98 тыс. руб. (472,76 тыс. руб. + 239,23 тыс. руб.).

Таким образом, на подключение объектов заявителей на территории Ленинградской области относится:

- 8 543,86 тыс. руб. (711,98 тыс. руб. × 12 мес.) / 99,627 Гкал/ч × 2,7271 Гкал/ч = 233,87 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды, по мнению ЛенРТК, составят 70,63 тыс. руб.

Расходы по п. 1.5.2, 1.6, 1.7 таблицы учтены ЛенРТК в размере, представленном организацией без корректировки.

В соответствии с проведенным расчетом размер ставки  $P_1$  составил 134,15 тыс. руб./Гкал/ч, что ниже предложения ГУП «ТЭК СПб» на 232,11 тыс. руб./Гкал/ч.

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей по ставке  $P_1$ , согласно предложению ГУП «ТЭК СПб» и по расчету ЛенРТК:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	По предложению ГУП «ТЭК СПб»	По расчету ЛенРТК	Размер (+/-) корректировки
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	998,826	365,83	-632,99
1.1.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-	-
1.2.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	-	-	-
1.3.	оплата труда	тыс. руб.	720,04	233,87	-486,17
1.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	217,45	70,63	-146,82
1.5.	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	28,99	28,99	0,00
1.5.1.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	-	-	-
1.5.2.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	28,99	28,99	0,00
1.5.2.1	Канцелярские расходы	тыс. руб.	3,63	3,63	0,00
1.5.2.2	Оплата б/л за счет работодателя	тыс. руб.	2,97	2,97	0,00
1.5.2.3	Материалы на обслуживание оргтехники	тыс. руб.	22,20	22,20	0,00
1.5.2.4	Материалы на охрану труда	тыс. руб.	0,19	0,19	0,00
1.5.3.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	-	-	-
1.5.4.	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-
1.5.5.	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-	-
1.5.6.	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	-	-	-
1.6.	Внерезидентские расходы, всего	тыс. руб.	4,86	4,86	0,00
1.6.1.	расходы на услуги банков	тыс. руб.	4,86	4,86	0,00
1.6.2.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	-	-	-
1.7.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	27,48	27,48	0,00
1.7.1.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	27,48	27,48	0,00
1.7.2.	прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-
2.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	-	-	-
3.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	2,7271	2,7271	0,00
4.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб./Гкал/ч	366,26	134,15	-232,11

Анализ расходов на создание тепловых сетей (за исключением создания тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей ( $P_{2.1}$ ):

Расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания тепловых пунктов) в рамках рассматриваемого подключения в адрес ЛенРТК не представлено.

Расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в рамках рассматриваемого подключения в адрес ЛенРТК не представлено.

Анализ расчета налога на прибыль:

Согласно действующему законодательству в сфере теплоснабжения, а также разъяснений Федеральной антимонопольной службы России (исх. от 02.11.2016 № ВК/75631/16 – вх. от 14.11.2016 № КТ-1-6437/16-0-0) налог на прибыль рассчитывается согласно п. 170 Методических указаний, исходя из фактических расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, и плановой на очередной расчетный период регулирования суммарной тепловой нагрузки объектов заявителей. При этом источником компенсации фактически понесенного

налога на прибыль является устанавливаемая в соответствии с нормативными актами плата за подключение к системе теплоснабжения, которая будет оплачена последующими абонентами, подключаемыми к системе теплоснабжения теплоснабжающей организации.

Так как в предшествующем расчетном периоде регулирования (2020 год) деятельность по подключению ГУП «ТЭК СПб» на территории Ленинградской области не производилась, в соответствии с действующим законодательством, налог на прибыль составит 0 тыс. руб./Гкал/час.

Экономический обоснованный размер платы за подключение к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2022 год, выполненный в соответствии с приложением 7.5 Методических указаний, с учетом корректировки составляет:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость подключения по расчету ГУП «ТЭК СПб»	Стоимость подключения по расчету ЛенРТК	Результат (+;-), общий размер корректировки
1	2	3	4	5	6
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки					
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (P <sub>1</sub> )	тыс. руб.	998,826	365,83	-632,99
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (P <sub>1</sub> )	тыс. руб./Гкал/ч	366,26	134,15	-232,11
1.2.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	2,7271		
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	-	-	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	тыс. руб./Гкал/ч	-	-	-
2.2.1.	канальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	-	-	-
2.2.2.	бесканальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	-	-	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки (P <sub>2,2</sub> )	тыс. руб./Гкал/ч	-	-	-
4.	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимые для создания технической возможности подключения P <sub>3</sub>	тыс. руб./Гкал/ч	1 412,12	0,00	-1 412,12
5.	Налог на прибыль (Н)	тыс. руб./Гкал/ч	353,03	0,00	-353,03

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Письмом от 28.12.2021 № 40-13165601 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2021 № КТ-1-8836/2021), ГУП «ТЭК СПб» выразило несогласие с предложенным уровнем платы за подключение. В ходе заседания правления представитель ГУП «ТЭК СПб» поддержал доводы, изложенные в письме от 28.12.2021 № 40-13165601, сообщил о намерении подготовить и направить в адрес ЛенРТК дополнительные материалы, в том числе документы, подтверждающие официальную позицию заявителя (АО «Астрос ЛЦ») о необходимости проведения мероприятий по подключению объектов заявителя до реализации мероприятий по увеличению мощности источника тепловой энергии в рамках Инвестиционной программы, а также о согласии заявителя на включение экономически обоснованных расходов по реконструкции котельной «7-я Красносельская» в целях создания технической возможности подключения в состав платы за подключение заявителя в связи со сжатыми сроками необходимости подключения объектов.

#### **Курылко С.А. предложила:**

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ГУП «ТЭК СПб» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на

единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2022 год на более позднее заседание правления ЛенРТК в связи с намерением предоставления организацией дополнительных материалов и необходимостью анализа представленных материалов ЛенРТК.

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 12 повестки дня о внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (Лужский муниципальный район Ленинградской области)**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

**СЛУШАЛИ:**

Курылко С.А., которая сообщила, что в связи с установлением тарифов на услуги по водоснабжению, утвержденных приказом ЛенРТКот 20.12.2021 № 489-п для ГУП «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Сланцевской и Лужского муниципальных районов Ленинградской области необходимо внести изменения в приказы ЛенРТК, регламентирующие установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для теплоснабжающих предприятий муниципальных образований Лужского муниципального района.

**Курылко С.А. предложила:**

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2019 года № 376-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЛЕНТЕПЛО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	37,15	2409,46
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	55,95	2459,09
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	49,40	2 459,09
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,11	2 465,56
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	45,00	2 465,56
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,76	2 568,25

2. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 16 декабря 2021 года № 429-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЛЕНТЕПЛО» потребителям на территории Оредежского сельского поселения Лужского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2022-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Оредежское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2022 по 30.06.2022	40,94	6 761,06
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	42,41	7 954,18
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	42,41	7 280,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	44,11	7 474,62
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	44,11	7 474,62
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	45,87	7 683,77

3. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 226-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	25,49	5 140,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	26,66	5 285,69
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	5 285,69
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	51,06	5 441,03
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	5 441,03
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,94	5 606,92
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	40,94	5 606,92
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	42,41	10 017,56
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,75	5 759,07
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,94	5 926,30

4. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 472-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужский муниципальный район» Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	4 445,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	46,62	4 541,50
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	4 541,50
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,94	4 661,16
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	40,94	4 661,16
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	42,41	4 705,36
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,61	4 813,06
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,80	5 010,50
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,80	5 010,50
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,03	5 130,01

5. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2019 года № 383-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	2 033,91
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	45,99	2 084,32
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	2 084,32
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,94	2 156,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	40,94	2 156,08
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	42,41	2 219,02
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,61	2 208,53
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,80	2 258,55
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,80	2 258,55
с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,03	2 340,64		

6. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2019 года № 384-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	3 204,10
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	46,86	3 297,86
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	3 260,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,94	3 330,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	40,91	3 250,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	42,41	3 413,28
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,61	3 523,16
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,80	3 594,61
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,80	3 594,61
с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,03	3 776,34		

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 13 повестки дня внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (от 20 декабря 2021 года № 531-п, от 20 декабря 2021 года № 548-п, от 20.12.2021 №532-п)**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

**СЛУШАЛИ:**

Курылко С.А., которая сообщила, что в связи с выявлением технической ошибки необходимо внесение изменений в приказы ЛенРТК от 20 декабря 2021 года № 531-п, от 20 декабря 2021 года № 548-п, от 20.12.2021 №532-п .

**Курылко С.А. предложила:**

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 531-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые АО «Выборгтеплоэнерго» потребителям на территории Выборгского муниципального района

Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 и 2 заменив цифры «2022-2022» цифрами «2022-2026»

1.2. В пункте 3 заменив цифры «2021-2025» цифрами «2022-2026»

2. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 548-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 Волосовского района Ленинградской области в 2022 году» следующие изменения:

2.1. По тексту приказа и во всех приложениях заменить слова «открытого акционерного общества» словами «акционерного общества» в соответствующем падеже.

3. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20.12.2021 №532-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 452-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Тепловые сети» филиал Волосовские коммунальные системы потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»» следующие изменения:

3.1. В приложении 1 и приложении 2 к приказу заменить слова «открытым акционерным обществом» словами «акционерным обществом» в соответствующем падеже.

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 14 повестки дня об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2022 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Кузнецов Алексей Владимирович – заместитель начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители ПАО "Россети Ленэнерго": Полинов А.А. (доверенность от 19.11.2019 № 445-19); Гридин А.В. (доверенность от 21.05.2021 №148-21), Говорова Т.Ф. (доверенность от 27.11.2019 №501-19), Беспалов М.А. (доверенность от 19.06.2019 №293-19).

**СЛУШАЛИ:**

Кузнецова А.В., который сообщил, что рассмотрение вопроса об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2022 год перенесено с заседания правления ЛенРТК 08.12.2021.

**1. ООО «Ленсеть».**

Доводы ООО «Ленсеть», изложенные в обращении от 07.12.2021 № 457 (вх. ЛенРТК от 09.12.2021 № КТ-1-8069/2021), рассмотрены.

Возражения ООО «Ленсеть» касаются расчета фактической и плановой величины выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к

электрическим сетям ООО «Ленсеть» энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, на общую сумму 8 905,11 тыс. руб., в том числе, факт 2020 года - 4 432,84 тыс. руб., план 2022 года - 4 472,27 тыс. руб.

Фактическая за 2020 год и плановая на 2022 год величина выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Ленсеть», определяется в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания), которая предназначена на компенсацию расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям "последней мили") и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

В соответствии с Методическими указаниями плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) определены ООО «Ленсеть» на основании фактических средних данных за предыдущий год, но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Указанные расходы были определены ООО «Ленсеть» на основании выполненных в 2020 году договоров технологического присоединения, перечень объектов технологического присоединения:

№ п/п	Наименование объекта	Договор технологического присоединения		Величина максимальной мощности, кВт	
		дата	№	существующая	дополнительная
1.	Везубова И.В.	29.06.2020	12-ТП/20	0	15
2.	Григорьева Е.П	09.10.2020	49-ТП/20	0	15
3.	Емельянович Н.Н.	09.10.2020	50-ТП/20	0	15
4.	СНТ «Ветеран-1»	27.05.2019	23-ТП/19	300	150
5.	СНТ Городской детской больницы 16	28.10.2019	29-ТП/19	0	143
6.	СНТ «Испытатель»	02.10.2020	48-ТП/20	128	230

Не были приняты по итогу 2020 года расходы ООО «Ленсеть» по мероприятиям "последней мили" в отношении СНТ «Ветеран-1» и СНТ «Испытатель» по следующим основаниям.

Как следует из приведенной выше таблицы, по указанным объектам технологического присоединения ранее было надлежащим образом осуществлено технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Ленсеть».

В соответствии с пунктом 1 статьи 26 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике), технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (далее также - технологическое присоединение), осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и носит однократный характер.

Пунктом 8 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее - Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861, определено, что под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке, существующего или



планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке.

Подпунктом «а(2)» пункта 25 Правил установлена обязанность исполнения сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

В соответствии с письмом ФАС России от 28.04.2016 г. № ВК/28761/16, на сетевую организацию в соответствии с Правилами, возлагается не только обязанность по осуществлению собственно мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям, но и целого ряда подготовительных мероприятий, необходимых для осуществления такого технологического присоединения, включая усиление существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии).

Принимая во внимание факт надлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных выше заявителей к электрическим сетям ООО «Ленсеть» расстояние от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств равно нулю.

Предусмотренные техническими условиями мероприятия ООО «Ленсеть» по строительству электросетевых объектов являются развитием существующей инфраструктуры сетевой организации, и согласно пункту 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, должны быть включены в инвестиционную программу ООО «Ленсеть» и учтены в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии в качестве инвестиционной составляющей.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17).

Понятия, используемые в Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Законе об электроэнергетике, Основах ценообразования, Правилах и Методических указаниях № 1135/17.

Позиция органа регулирования в части отсутствия у сетевой организации расходов по мероприятиям "последней мили" в случае увеличения мощности энергопринимающих устройств, ранее надлежащим образом присоединенных к электрическим сетям сетевой организации подтверждается решением Арбитражного суда города Санкт-Петербурга и Ленинградской области от 20.02.2020 по делу № А56-109136/2019.

На основании изложенного, выпадающие доходы ООО «Ленсеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Ленсеть» на территории Ленинградской области на 2022 год, сформированы в размере 4 078,96 тыс. руб. следующим образом:

№ пп	Наименование организации	ООО "Ленсеть" 2022	
		Предложение предприятия	Предложение ЛенРТК
1	2	3	4
	<b>ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО, тыс. руб.</b>	13 048,02	4 078,96
	в том числе недополученный доход по факту 2020 года, тыс. руб.	6 405,00	1 972,18
1.	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, тыс. руб.	13 048,02	4 078,96
1.1.	Утверждено ЛенРТК в тарифе на услуги по передаче на 2020 год ООО "Ленсеть", тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р), в том числе:	854,38	
1.1.1.	исходя из плановых показателей ООО "Ленсеть" за 2018 год, тыс. руб.	0,00	
1.1.2.	исходя из фактических показателей ООО "Ленсеть" за 2018 год, тыс. руб.	616,40	

№ пп	Наименование организации	ООО "Ленсеть" 2022	
		Предложение предприятия	Предложение ЛенРТК
1	2	3	4
1.1.3.	исходя из плановых показателей ООО "Ленсеть" на 2020 год, тыс. руб.	237,98	
1.2.	Факт 2020 ООО "Ленсеть", тыс. руб.	6 643,00	2 210,16
1.3.	План 2022 ООО "Ленсеть", тыс. руб.	6 643,00	2 106,77
2.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно, тыс. руб.	0,00	0,00
2.1.	Утверждено ЛенРТК в тарифе на услуги по передаче на 2020 год ООО "Ленсеть", тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р), в том числе:	0,00	
2.1.1.	исходя из плановых показателей ООО "Ленсеть" за 2018 год, тыс. руб.	0,00	
2.1.2.	исходя из фактических показателей ООО "Ленсеть" за 2018 год, тыс. руб.	0,00	
2.1.3.	исходя из плановых показателей ООО "Ленсеть" на 2020 год, тыс. руб.	0,00	
2.2.	Факт 2020 ООО "Ленсеть", тыс. руб.	0,00	0,00
2.3.	План 2022 ООО "Ленсеть", тыс. руб.	0,00	0,00
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб.	0,00	0,00

## 2. ОАО «РЖД».

Доводы ОАО «РЖД», изложенные в обращении от 07.12.2021 № 37907/21и-ЖДЭ (вх. ЛенРТК от 08.12.2021 № КТ-1-8071/2021), рассмотрены.

Возражения ОАО «РЖД» касаются расчета плановой величины выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, на общую сумму 28 399,80 тыс. руб.

Указанные расходы были определены ОАО «РЖД» на основании заключенных договоров технологического присоединения, запланированных сетевой организацией к реализации в 2022 году, и сформированного плана по строительству электросетевых объектов по итогу анализа предшествующих периодов регулирования 2018, 2019, 2020 годов.

Плановая величина выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», определяется в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания), которая предназначается на компенсацию расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям "последней мили") и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Подход ОАО «РЖД» к формированию планового объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), как суммы значений за предшествующие три года и обязательств по договорам технологического присоединения, подлежащих к реализации в 2022 году противоречит Методическим указаниям, в связи с чем, ЛенРТК произведен расчет плановых выпадающих доходов исходя из обязательств сетевой организации по строительству электросетевых объектов в соответствии с договорами технологического присоединения, подлежащих реализации в 2022 году.

Итоги деятельности регулируемой организации по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 15 кВт в 2021 году будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов с учетом пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

На основании изложенного, возражения ОАО «РЖД» не подлежат удовлетворению, выпадающие доходы ОАО «РЖД» от технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории

Ленинградской области на 2022 год, сформированы ЛенРТК в размере 5 300,25 тыс. руб. следующим образом:

№ пп	Наименование организации	ОАО "РЖД" 2022	
		Предложение предприятия	Предложение ЛенРТК
1	2	3	4
<b>ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО, тыс. руб.</b>		35 594,94	5 300,25
в том числе недополученный доход по факту 2020 года, тыс. руб.		2 487,38	592,49
1.	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, тыс. руб.	33 850,35	3 555,66
1.1.	Утверждено ЛенРТК в тарифе на услуги по передаче 2020 ОАО "РЖД", тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р), в том числе:	9 560,65	
1.1.1.	исходя из плановых показателей ОАО "РЖД" за 2018 год, тыс. руб.	81,07	
1.1.2.	исходя из фактических показателей ОАО "РЖД" за 2018 год, тыс. руб.	470,35	
1.1.3.	исходя из плановых показателей ОАО "РЖД" на 2020 год, тыс. руб.	9 171,37	
1.2.	Факт 2020 ОАО "РЖД", тыс. руб.	10 869,09	8 974,20
1.3.	План 2022 ОАО "РЖД", тыс. руб.	32 152,64	3 752,83
2.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно, тыс. руб.	1 744,59	1 744,59
2.1.	Утверждено ЛенРТК в тарифе на услуги по передаче 2020 ОАО "РЖД", тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р), в том числе:	0,00	
2.1.1.	исходя из плановых показателей ОАО "РЖД" за 2018 год, тыс. руб.	0,00	
2.1.2.	исходя из фактических показателей ОАО "РЖД" за 2018 год, тыс. руб.	0,00	
2.1.3.	исходя из плановых показателей ОАО "РЖД" на 2020 год, тыс. руб.	0,00	
2.2.	Факт 2020 ОАО "РЖД", тыс. руб.	789,66	789,66
2.3.	План 2022 ОАО "РЖД", тыс. руб.	954,93	954,93
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб.	0,00	0,00

### 3. ОАО «Объединенная энергетическая компания» (ОАО «ОЭК»).

Доводы ОАО «ОЭК», изложенные в обращении от 08.12.2021 № 33-02-12/1962 (вх. ЛенРТК от 09.12.2021 № КТ-1-8143/2021), рассмотрены.

Возражения ОАО «ОЭК» касаются расчета ЛенРТК плановой величины выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ОЭК» энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, на общую сумму 16 981,24 тыс. руб.

Указанные расходы были определены ОАО «ОЭК» на основании заключенных договоров технологического присоединения, запланированных сетевой организацией к реализации в 2022 году, перечень объектов технологического присоединения:

№ п/п	Наименование объекта	Договор технологического присоединения		Величина максимальной мощности, кВт	
		дата	№	существующая	дополнительная
1.	СНТ «Мелиоратор»	22.04.2021	005-0102-21/ТП	225	100
2.	СНТ «Волна»	07.04.2021	027-0102-21/ТП	93	235
3.	СНТ им. Луначарского	09.07.2021	196-0102-21/ТП	151	211
4.	СНТ «Волна» массива «Чаща»	11.05.2021	058-0102-21/ТП	232	210,5
5.	СНТ «Нижняя колония»	20.11.2020	130-0102-20/ТП	339,84	332,52

Плановая величина выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ОЭК», определяется в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания), которая предназначена на компенсацию расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям "последней мили") и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Как следует из приведенной выше таблицы, по объектам технологического присоединения, запланированных на 2022 год, ранее было надлежащим образом осуществлено технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК».

В соответствии с пунктом 1 статьи 26 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ

«Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике), технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (далее также – технологическое присоединение), осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и носит однократный характер.

Пунктом 8 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – Правила), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861, определено, что под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке.

Подпунктом «а(2)» пункта 25 Правил установлена обязанность исполнения сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

В соответствии с письмом ФАС России от 28.04.2016 г. № ВК/28761/16, на сетевую организацию в соответствии с Правилами, возлагается не только обязанность по осуществлению собственно мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям, но и целого ряда подготовительных мероприятий, необходимых для осуществления такого технологического присоединения, включая усиление существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии).

Принимая во внимание факт надлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных выше заявителей к электрическим сетям ОАО «ОЭК», расстояние от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых равно нулю.

Предусмотренные техническими условиями мероприятия ОАО «ОЭК» по строительству электросетевых объектов являются развитием существующей инфраструктуры сетевой организации, и согласно пункту 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, должны быть включены в инвестиционную программу ОАО «ОЭК» и учтены в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии в качестве инвестиционной составляющей.

В качестве подтверждения обоснованности своих требований ОАО «ОЭК» ссылается на решение Арбитражного суда Челябинской области от 06.03.2016 по делу № А76-27630/2015, в котором было указано, что строительство электросетевых объектов будет осуществляться для технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства и не связано с развитием сетевой инфраструктуры, расходы сетевой организации на строительство включаются в состав платы за технологическое присоединение, учитывая недоказанность возможности использования электросетевых объектов в иных целях.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям,

утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17).

Понятия, используемые в Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Законе об электроэнергетике, Основах ценообразования, Правилах и Методических указаниях № 1135/17.

Решением Арбитражного суда Челябинской области от 06.03.2016 по делу № А76-27630/2015 рассмотрен случай технологического присоединения к электрическим сетям до вступления в силу Методических указаний № 1135/17, в связи с чем не может быть принят как должное обоснование для изменения подхода ЛенРТК при формировании плановой величины выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ОЭК» энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно.

Позиция органа регулирования в части отсутствия у сетевой организации расходов по мероприятиям "последней мили" в случае увеличения мощности энергопринимающих устройств, ранее надлежащим образом присоединенных к электрическим сетям сетевой организации подтверждается решением Арбитражного суда города Санкт-Петербурга и Ленинградской области от 20.02.2020 по делу № А56-109136/2019.

На основании изложенного, выпадающие доходы ОАО «ОЭК» от технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Ленинградской области на 2022 год, сформированы в размере (-10 237,43) тыс. руб. следующим образом:

№ пп	Наименование организации	ОАО "ОЭК" 2022	
		Предложение предприятия	Предложение ЛенРТК
1	2	3	4
	<b>ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО, тыс. руб.</b>	8 569,51	-10 237,43
	в том числе недополученный доход по факту 2020 года, тыс. руб.	-9 744,00	-11 569,70
1.	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2022 год, тыс. руб.	6 679,92	-12 024,79
1.1.	Утверждено ЛенРТК в тарифе на услуги по передаче 2020 ОАО "ОЭК", тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р), в том числе:	12 022,48	
1.1.1.	исходя из плановых показателей ОАО "ОЭК" за 2018 год, тыс. руб.	0,00	
1.1.2.	исходя из фактических показателей ОАО "ОЭК" за 2018 год, тыс. руб.	45,82	
1.1.3.	исходя из плановых показателей ОАО "ОЭК" на 2020 год, тыс. руб.	11 976,66	
1.2.	Факт 2020 ОАО "ОЭК", тыс. руб.	1 619,29	-104,18
1.3.	План 2022 ОАО "ОЭК", тыс. руб.	17 037,29	56,05
2.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно, тыс. руб.	1 889,59	1 787,36
2.1.	Утверждено ЛенРТК в тарифе на услуги по передаче 2020 ОАО "ОЭК", тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р), в том числе:	0,00	
2.1.1.	исходя из плановых показателей ОАО "ОЭК" за 2018 год, тыс. руб.	0,00	
2.1.2.	исходя из фактических показателей ОАО "ОЭК" за 2018 год, тыс. руб.	0,00	
2.1.3.	исходя из плановых показателей ОАО "ОЭК" на 2020 год, тыс. руб.	0,00	
2.2.	Факт 2020 ОАО "ОЭК", тыс. руб.	613,37	511,14
2.3.	План 2022 ОАО "ОЭК", тыс. руб.	1 276,22	1 276,22
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб.	0,00	0,00

#### 4. Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго».

Доводы филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго», изложенные в обращении от 07.12.2021 № СЗФ/030/7107 (вх. ЛенРТК от 08.12.2021 № КТ-1-8038/2021), рассмотрены.

Возражения филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» касаются расчета ЛенРТК плановой величины выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, до 150 кВт включительно, на общую сумму 36 119,18 тыс. руб.

По результатам дополнительного анализа представленных графических материалов, технических заданий на строительство электросетевых объектов, заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения, подлежащих к реализации в 2022 году,

ЛенРТК признает обоснованность возражений регулируемой организации и считает возможным скорректировать расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2022 год.

На основании изложенного, выпадающие доходы филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на территории Ленинградской области на 2022 год, сформированы в размере 16 802,59 тыс. руб. следующим образом:

№ пп	Наименование организации	АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный" 2022	
		Предложение предприятия	Предложение ЛенРТК
1	2	3	4
	<b>ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО, тыс. руб.</b>	19 706,30	16 802,59
	в том числе недополученный доход по факту 2019 года, тыс. руб.	-28 947,30	-28 947,30
1.	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2022 год, тыс. руб.	8 052,10	7 171,18
1.1.	Утверждено ЛенРТК в тарифе на услуги по передаче 2020 АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный", тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р), в том числе:	24 079,99	
1.1.1.	исходя из плановых показателей АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный" за 2018 год, тыс. руб.	12 573,28	
1.1.2.	исходя из фактических показателей АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный" за 2018 год, тыс. руб.	220,57	
1.1.3.	исходя из плановых показателей АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный" на 2020 год, тыс. руб.	36 432,70	
1.2.	Факт 2020 АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный", тыс. руб.	7 485,40	7 485,40
1.3.	План 2022 АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный", тыс. руб.	36 999,40	36 118,48
2.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно, на 2022 год, тыс. руб.	11 654,20	9 631,41
2.1.	Утверждено ЛенРТК в тарифе на услуги по передаче 2020 АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный", тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р), в том числе:	592,53	
2.1.1.	исходя из плановых показателей АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный" за 2018 год, тыс. руб.	0,00	
2.1.2.	исходя из фактических показателей АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный" за 2018 год, тыс. руб.	592,53	
2.1.3.	исходя из плановых показателей АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный" на 2020 год, тыс. руб.	0,00	
2.2.	Факт 2020 АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный", тыс. руб.	0,00	0,00
2.3.	План 2022 АО "Оборонэнерго" филиал "Северо-Западный", тыс. руб.	11 654,20	9 631,41
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб.	0,00	0,00

## 5. ПАО «Россети Ленэнерго».

Доводы ПАО «Россети Ленэнерго», изложенные в обращении от 07.12.2021 № ЛЭ/14-20/265 (вх. ЛенРТК от 08.12.2021 № КТ-1-8075/2021), обращении от 07.12.2021 ЛЭ/14-20/266 (вх. ЛенРТК от 08.12.2021 № КТ-1-8074/2021), рассмотрены.

Довод ПАО «Россети Ленэнерго», что для расчета фактических выпадающих доходов общества за 2020 год, связанных с осуществлением мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктом «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, не может быть применена стандартизированная тарифная ставка  $C_{1,2,1}$ , утвержденная приказом ЛенРТК от 11.08.2021 № 85-п, учтен.

При определении величины экономически обоснованных фактических выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2020 год на основании Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания по определению выпадающих доходов), применена стандартизированная тарифная ставка  $C_{1,2}$ , утвержденная на 2020 год приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 739-п.

Учитывая изложенное, величина экономически обоснованных фактических выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» за 2020 год от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт определена, как разница между расходами, связанными с выполнением организационно-технических мероприятий, и суммарным размером платы за технологическое присоединение, и составляет 322 911,00 тыс.руб.: 327 900 тыс. руб. – 4 989 тыс. руб. = 322 911,00 тыс. руб.

С учетом доводов ПАО «Россети Ленэнерго» по вопросам, связанным с определением планового размера выпадающих доходов общества на 2022 год, связанных с осуществлением мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктом «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, проведен дополнительный анализ представленных ПАО «Россети Ленэнерго» сведений о выполненных договорах технологического присоединения к электрическим сетям общества за 2018, 2019 и 2020 годы и количестве заявок на технологическое присоединение, поданных на 2022 год и установлено следующее.

Согласно пункту 3 примечаний к приложению 1 Методических указаний по определению выпадающих доходов, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

На запрос ЛенРТК от 29.11.2021 № КТ-3-4591/2021 дополнительной информации, ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 07.12.2021 № ЛЭ/14-20/266 (вх. ЛенРТК от 08.12.2021 № КТ-1-8074/2021) представило реестр заключенных в 2021 году на территории Ленинградской области договоров по технологическому присоединению энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, плата по которым сформирована с учетом особенностей ценообразования в размере 550 руб. с НДС, общим количеством 20 740 шт., а также копии договоров (с приложением технических условий) технологического присоединения льготной категории заявителей, по которым у ПАО «Россети Ленэнерго» возникают обязательства по выполнению мероприятий по строительству «последней мили» в 2022 году в количестве 8 323 шт.

Сводный реестр договоров по технологическому присоединению не представляется возможным отождествить с заявками на технологическое присоединение, поданными на следующий период регулирования, предоставление которых предусмотрено Методическими указаниями по определению выпадающих доходов. Следовательно, представленный реестр не может оцениваться, как достоверное документальное подтверждение планового количества договоров об осуществлении технологического присоединения.

Анализ представленных в адрес ЛенРТК копий договоров (с приложением технических условий) технологического присоединения льготной категории заявителей, по которым у ПАО «Россети Ленэнерго» возникают обязательства по выполнению мероприятий по строительству «последней мили» в 2022 году, привел к следующему.

Из общего количества представленных договоров технологического присоединения (8 323 шт.), по 6 952 договорам предусмотрено технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт.

Принимая во внимание фактические средние данные по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (14 144 шт.), документально подтвержденное количество заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования (6 952 шт.), для расчета плановых выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» на осуществление организационно-технических мероприятий принято 10 886 договоров согласно предложению регулируемой организации, направленному в составе материалов к заявлению от 29.10.2021 № ЛЭ/14-20/229 (вх. ЛенРТК от 29.10.2021 № КТ-1-6892/2021).

Учитывая изложенное, величина плановых выпадающих доходов ПАО «Россети

Ленэнерго» на 2022 год на осуществление организационно-технических мероприятий определена в размере 216 475,37 тыс.руб., исходя из следующего:

$(10\ 886 \cdot (10\ 305 \text{ руб./договор} + 10\ 039 \text{ руб./договор}) - 10\ 886 \cdot 550 / 1,2) / 1000 = 216\ 475,37$  тыс.руб.

При определении плановых расходов ПАО «Россети Ленэнерго» на 2022 год на осуществление мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства от объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств (далее – мероприятий «последней мили») установлено следующее.

Расчет плановых выпадающих доходов в части мероприятий «последней мили» на 2022 год представлен ПАО «Россети Ленэнерго» в приложениях 5, 6 к заявлению от 29.10.2021 № ЛЭ/14-20/229 и определен сетевой организацией на основании физических (протяженность, мощность) и стоимостных параметров капитального строительства электросетевых объектов в 2020 году с учетом прогнозных индексов-дефляторов на 2021 и 2022 годы.

Физические параметры по каждому мероприятию «последней мили» для целей расчета выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 15 кВт, предлагаемые ПАО «Россети Ленэнерго»:

№ п/п	Наименование мероприятия «последней мили»	Длина, км/ мощность, кВт
1.	Строительство воздушных линий	298
1.1.	строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении (уровень напряжения НН, территории городских населенных пунктов)	16,2
1.2.	строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении (уровень напряжения НН, территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	244,2
1.3.	строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении (уровень напряжения СН2, территории городских населенных пунктов)	1,2
1.4.	строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении (уровень напряжения СН2, территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	36,3
2.	Строительство кабельных линий	5
2.1.	строительство кабельных линий (один кабель в траншее) (уровень напряжения СН2, территории городских населенных пунктов)	0,1
2.2.	строительство кабельных линий (один кабель в траншее) (уровень напряжения НН, территории городских населенных пунктов)	0,2
2.3.	строительство кабельных линий (один кабель в траншее) (уровень напряжения НН, территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	0,5
2.4.	строительство кабельных линий (один кабель в траншее) (уровень напряжения СН2, территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	3,3
2.5.	строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) (уровень напряжения СН2, территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	1,0
3.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	61 451
3.1.	строительство подстанций типа 2КТП (территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	752
3.2.	строительство подстанций типа КТП (территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	37 914
3.3.	строительство подстанций типа КТП (территории городских населенных пунктов)	2 679
3.4.	строительство подстанций типа СТП, МТП (территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	19 958
3.5.	строительство подстанций типа СТП, МТП (территории городских населенных пунктов)	508

Физические параметры по каждому мероприятию «последней мили» для целей расчета выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 150 кВт, предлагаемые ПАО «Россети Ленэнерго»:

№ п/п	Наименование мероприятия «последней мили»	Длина, км/ мощность, кВт
1.	Строительство воздушных линий	245
1.1.	строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении (уровень напряжения НН, территории городских населенных пунктов)	9,1
1.2.	строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении (уровень напряжения НН, территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	98,5
1.3.	строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении (уровень напряжения СН2, территории городских населенных пунктов)	8,7
1.4.	строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении (уровень напряжения СН2, территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	128,5
2.	Строительство кабельных линий	19
2.1.	строительство кабельных линий (один кабель в траншее) (уровень напряжения СН2, территории городских населенных пунктов)	1,0
2.2.	строительство кабельных линий (один кабель в траншее) (уровень напряжения НН, территории городских населенных пунктов)	0,1



№ п/п	Наименование мероприятия «последней мили»	Длина, км/ мощность, кВт
2.3.	строительство кабельных линий (один кабель в траншее) (уровень напряжения НН, территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	2,1
2.4.	строительство кабельных линий (один кабель в траншее) (уровень напряжения СН2, территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	15,0
2.5.	строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) (уровень напряжения СН2, территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	0,6
2.6.	строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол) (уровень напряжения СН2, территории городских населенных пунктов)	0,4
3.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	120 749
3.1.	строительство подстанций типа 2КТП (территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	7 125
3.2.	строительство подстанций типа 2КТП (территории городских населенных пунктов)	301
3.3.	строительство подстанций типа КТП (территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	41 528
3.4.	строительство подстанций типа КТП (территории городских населенных пунктов)	18 922
3.5.	строительство подстанций типа СП, МТП (территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов)	52 360
3.6.	строительство подстанций типа СП, МТП (территории городских населенных пунктов)	512

В составе заявления ПАО «Россети Ленэнерго» от 29.10.2021 № ЛЭ/14-20/229 на бумажном носителе отсутствует расчет физических параметров мероприятий «последней мили», предлагаемых сетевой организацией, позволяющий сделать однозначный вывод о соответствии заявляемых параметров фактическому результату осуществления деятельности ПАО «Россети Ленэнерго» по технологическому присоединению в 2020 году.

Плановое значение выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт, до 150 кВт на 2022 год рассчитаны ЛенРТК исходя из анализа сведений о выполнении организационно-технических мероприятий и мероприятий «последней мили» за 2018 – 2020 годы, представленных ПАО «Россети Ленэнерго» в электронном виде в составе заявления от 29.10.2021 № ЛЭ/14-20/229.

Указанные сведения сгруппированы ПАО «Россети Ленэнерго» в виде сводных электронных таблиц формата excel следующими файлами:

CONNECT.EE.1135.TECH\_ПАО Ленэнерго\_2018.xls;

CONNECT.EE.1135.TECH\_ПАО Ленэнерго\_2019.xls;

CONNECT.EE.1135.TECH\_ПАО Ленэнерго\_2020.xls.

Фактические параметры мероприятий «последней мили» подтверждены копиями актов об осуществлении технологического присоединения, актами о приемке выполненных работ (форма КС-2), справками о стоимости выполненных работ (форма КС-3), копиями актов приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (форма РС-14), копиями актов о приеме-передаче (форма ОС-1) и соответствуют сведениям, указанным в сводных электронных таблицах.

Представленный объем информации соответствует сведениям, предусмотренным пунктом 5 примечаний к приложению 1, пунктом 4 к приложению 3 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

Плановое значение выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт на 2022 год рассчитаны исходя из выполнения ПАО «Россети Ленэнерго» организационно-технических мероприятий и мероприятий «последней мили».

Для целей формирования плановых значений физических параметров строительства электросетевых объектов в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, рассчитано среднее значение физических параметров электросетевых объектов на основании представленной ПАО «Россети Ленэнерго» информации за 2018 – 2020 годы.

Согласно расчетам ПАО «Россети Ленэнерго», указанным в приложении № 5, и приложении № 6 в составе заявления, в 2022 году планируется строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, кабельных линий с одним кабелем в траншее, в том числе, методом горизонтально направленного бурения на уровне напряжения НН (0,4 кВ) или СН2 (1-20 кВ), а также строительство подстанций типа 2КТП, КТП, СП, МТП на территориях городских населенных пунктов или на территориях, не относящихся к территориям городских

населенных пунктов.

Для определения физических параметров по 2018, 2019, 2020 годам в целях формирования плановых показателей сетевой организации использована следующая последовательность действий:

1. на листе «Прил 2\_ВЛ»:

1.1. По данным столбца «Метод расчета» группируются строки по категориям заявителей «льготная до 15 кВт», «льготная до 150 кВт»;

1.2. По данным столбца «Город/Село» группируются строки по принадлежности к территориям городских населенных пунктов или к территориям, не относящимся к территориям городских населенных пунктов;

1.3. По данным столбца «Напряжение, кВ» группируются строки по уровням напряжения НН (0,4 кВ) или СН2 (1-20 кВ);

1.4. Значения протяженности трассы ВЛ (км) суммируются по столбцу «Протяженность линии, км» представленных таблиц с учетом группировок по п. 1.1 – п. 1.3.

1.5. Полученные суммарные значения протяженности воздушных линий по 2018, 2019, 2020 году использованы в расчете плановых показателей, которые определяются как среднее за три предшествующих периода.

2. на листе «Прил 3\_КЛ»:

2.1. По данным столбца «Метод расчета» группируются строки по категориям заявителей «льготная до 15 кВт», «льготная до 150 кВт»;

2.2. По данным столбца «Город/Село» группируются строки по принадлежности к территориям городских населенных пунктов или к территориям, не относящимся к территориям городских населенных пунктов;

2.3. По данным столбца «Напряжение, кВ» группируются строки по уровням напряжения НН (до 0,4 кВ) или СН2 (1-10 кВ);

2.4. Значения протяженности трассы КЛ (км) суммируются по столбцу представленных таблиц с учетом группировок по п. 2.1 – п. 2.3.

2.5. Полученные суммарные значения протяженности кабельных линий по 2018, 2019, 2020 году использованы в расчете планового объема, который определяется как среднее за три предшествующих периода.

3. на листе «Прил 9\_ТП»:

3.1. По данным столбца «Метод расчета» группируются строки по категориям заявителей «льготная до 15 кВт», «льготная до 150 кВт»;

3.2. По данным столбца «Город/Село» группируются строки по принадлежности к территориям городских населенных пунктов или к территориям, не относящимся к территориям городских населенных пунктов;

3.3. По данным столбца «Наименование основных средств» группируются строки по типу трансформаторной подстанции (2КТП, КТП, СТП, МТП);

3.4. Значения мощности ТП (кВт) суммируются по столбцу «Максимальная мощность по договору ТП, в рамках которого выполнено строительство, кВт» представленных таблиц с учетом группировок по п. 3.1 – п. 3.3.

3.5. Полученные суммарные значения мощности по 2018, 2019, 2020 году использованы в расчете планового объема, который определяется как среднее за три предшествующих периода.

Расчет средних значений протяженности воздушных и кабельных линий (км), мощности (кВт):

Расчет среднего значения длины линий, мощности при технологическом присоединении заявителей до 15 кВт				
Наименование мероприятия «последней мили»	2018 год	2019 год	2020 год	Средняя мощность, длина линии, кВт/км.
Строительство ВЛ-0,4 кВ одноцепные (ГП)	0,00	0,00	15,86	15,86
Строительство ВЛ-0,4 кВ одноцепные (СП)	0,06	0,19	302,12	100,79
Строительство ВЛ-10(6) кВ одноцепные (ГП)	0,00	0,00	1,23	1,23
Строительство ВЛ-10(6) кВ одноцепные (СП)	1,80	7,74	52,83	20,79
Строительство КЛ-10(6) кВ одноцепные (ГП)	0,00	0,00	0,09	0,09
Строительство КЛ-0,4 кВ одноцепные (ГП)	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство КЛ-0,4 кВ одноцепные (СП)	0,00	0,00	0,03	0,03
Строительство КЛ-10(6) кВ одноцепные (СП)	0,00	0,00	2,34	2,34
Строительство КЛ-10(6) кВ ГНБ одноцепные (СП)	0,00	0,00	1,03	1,03

Расчет среднего значения длины линий, мощности при технологическом присоединении заявителей до 15 кВт				
Наименование мероприятия «последней мили»	2018 год	2019 год	2020 год	Средняя мощность, длина линии, кВт/км.
Строительство 2КТП (СП)	0,00	0,00	481,02	481,02
Строительство КТП (ГП)	0,00	0,00	608,00	608,00
Строительство КТП (СП)	15,00	0,00	1906,09	640,36
Строительство СТП, МТП (ГП)	0,00	0,00	30,00	30,00
Строительство СТП, МТП (СП)	0,00	0,00	1846,90	1 846,90

Расчет среднего значения длины линий, мощности при технологическом присоединении заявителей до 150 кВт				
Наименование мероприятия «последней мили»	2018 год	2019 год	2020 год	Средняя мощность, длина линии, КУ, кВт/км/шт.
Строительство ВЛ-0,4 кВ одноцепные (ГП)	0,00	0,00	7,88	7,88
Строительство ВЛ-0,4 кВ одноцепные (СП)	30,83	17,89	82,82	43,85
Строительство ВЛ-10(6) кВ одноцепные (ГП)	0,00	0,00	4,83	4,83
Строительство ВЛ-10(6) кВ одноцепные (СП)	50,74	7,74	134,72	64,40
Строительство КЛ-10(6) кВ одноцепные (ГП)	0,00	0,00	0,71	0,71
Строительство КЛ-0,4 кВ одноцепные (ГП)	0,00	0,00	0,15	0,15
Строительство КЛ-0,4 кВ одноцепные (СП)	0,73	0,00	1,08	1,08
Строительство КЛ-10(6) кВ одноцепные (СП)	0,00	0,00	10,45	10,45
Строительство КЛ-10(6) кВ ГНБ одноцепные (СП)	0,00	0,00	0,78	0,78
Строительство КЛ-10(6) кВ ГНБ одноцепные (ГП)	0,00	0,00	0,57	0,57
Строительство 2КТП (СП)	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство 2КТП (ГП)	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство КТП (СП)	964,70	0,00	10271,25	3 745,32
Строительство КТП (ГП)	150,00	0,00	330,00	240,00
Строительство СТП, МТП (СП)	0,00	0,00	18516,20	18 516,20
Строительство СТП, МТП (ГП)	0,00	0,00	150,00	150,00

В соответствии с положениями Методических указаний по определению выпадающих доходов для расчета плановых показателей на следующий период регулирования применены рассчитанные плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), умноженные на стандартизированные тарифные ставки, утвержденные на 2021 год приказом ЛенРГК от 30.12.2020 № 669-п.

Сводные показатели расходов на реализацию мероприятий «последней мили» в отношении заявителей до 15 кВт:

Наименование мероприятия «последней мили»	Стандартизированная ставка	Средняя мощность, длина линии, КУ, кВт/км/шт.	расходы на «последнюю милю», тыс. руб.
Строительство ВЛ-0,4 кВ одноцепные (ГП)	1 434 419,00	15,86	22 742,71
Строительство ВЛ-0,4 кВ одноцепные (СП)	1 555 106,00	100,79	156 740,95
Строительство ВЛ-10(6) кВ одноцепные (ГП)	2 660 379,00	1,23	3 266,95
Строительство ВЛ-10(6) кВ одноцепные (СП)	2 528 481,00	20,79	52 566,28
Строительство КЛ-10(6) кВ одноцепные (ГП)	4 441 802,00	0,09	417,53
Строительство КЛ-0,4 кВ одноцепные (ГП)	2 672 972,00	0,00	0,00
Строительство КЛ-0,4 кВ одноцепные (СП)	2 672 972,00	0,03	69,50
Строительство КЛ-10(6) кВ одноцепные (СП)	4 421 619,00	2,34	10 334,21
Строительство КЛ-10(6) кВ ГНБ одноцепные (СП)	7 550 827,00	1,03	7 806,04
Строительство 2КТП (СП)	6 388,00	481,02	3 072,76
Строительство КТП (ГП)	8 651,00	608,00	5 259,81
Строительство КТП (СП)	9 129,00	640,36	5 845,88
Строительство СТП, МТП (ГП)	9 620,00	30,00	288,60
Строительство СТП, МТП (СП)	9 111,00	1 846,90	16 827,11
КУ однофазный прямого включения	24 014,00	8,00	192,11
КУ трехфазный прямого включения	38 420,00	0,00	0,00
Итого, плановые расходы на "последнюю милю", тыс. руб.			285 430,42

Сводные показатели расходов на реализацию мероприятий «последней мили» в отношении заявителей до 150 кВт:

Наименование мероприятия «последней мили»	Стандартизированная ставка	Средняя мощность, длина линии, КУ, кВт/км/шт.	расходы на «последнюю милю», тыс. руб.
Строительство ВЛ-0,4 кВ одноцепные (ГП)	1 434 419,00	7,88	11 301,79
Строительство ВЛ-0,4 кВ одноцепные (СП)	1 555 106,00	43,85	68 184,65
Строительство ВЛ-10(6) кВ одноцепные (ГП)	2 660 379,00	4,83	12 848,30
Строительство ВЛ-10(6) кВ одноцепные (СП)	2 528 481,00	64,40	162 835,36
Строительство КЛ-10(6) кВ одноцепные (ГП)	4 441 802,00	0,71	3 131,47
Строительство КЛ-0,4 кВ одноцепные (ГП)	2 672 972,00	0,15	387,58
Строительство КЛ-0,4 кВ одноцепные (СП)	2 672 972,00	1,08	2 897,50
Строительство КЛ-10(6) кВ одноцепные (СП)	4 421 619,00	10,45	46 202,38
Строительство КЛ-10(6) кВ ГНБ одноцепные (СП)	7 550 827,00	0,78	5 884,36

Наименование мероприятия «последней мили»	Стандартизированная ставка	Средняя мощность, длина линии, КУ, кВт/км/шт.	расходы на «последнюю милю», тыс. руб.
Строительство КЛ-10(6) кВ ГНБ одноцепные (ГП)	7 550 827,00	0,57	4 334,17
Строительство 2КТП (СП)	6 388,00	0,00	0,00
Строительство 2КТП (ГП)	6 388,00	0,00	0,00
Строительство КТП (СП)	9 129,00	3 745,32	34 191,00
Строительство КТП (ГП)	8 651,00	240,00	2 076,24
Строительство СТП, МТП (СП)	9 111,00	18 516,20	168 701,10
Строительство СТП, МТП (ГП)	9 620,00	150,00	1 443,00
Итого, плановые расходы на "последнюю милю", тыс. руб.			524 418,89

По результатам анализа представленных обосновывающих материалов определена плановая величина выпадающих доходов ПАО «Россети Ленэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт, до 150 кВт, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 1 026 324,68 тыс. руб. без НДС.

Выпадающие доходы ПАО «Россети Ленэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2022 год, сформированы в размере 1 290 489,65 тыс. руб. следующим образом:

№ пп	Наименование организации	ПАО "Россети Ленэнерго" 2022	
		Предложение предприятия	Предложение ЛенРТК
1	2	3	4
	<b>ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО, тыс. руб.</b>	4 221 661,97	1 290 489,65
	в том числе недополученный доход по факту 2020 года, тыс. руб.	1 117 245,97	264 164,97
1.	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2022 год, тыс. руб.	2 285 395,97	766 070,76
1.1.	Утверждено ЛенРТК в тарифе на услуги по передаче на 2020 ПАО "Россети Ленэнерго", тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р), в том числе:	174 884,86	
1.1.1.	исходя из плановых показателей ПАО "Россети Ленэнерго" за 2018 год, тыс. руб.	5 549,47	
1.1.2.	исходя из фактических показателей ПАО "Россети Ленэнерго" за 2018 год, тыс. руб.	121 688,30	
1.1.3.	исходя из плановых показателей ПАО "Россети Ленэнерго" на 2020 год, тыс. руб.	58 746,03	
1.2.	Факт 2020 ПАО "Россети Ленэнерго", тыс. руб.	1 175 992,00	322 911,00
1.3.	План 2022 ПАО "Россети Ленэнерго", тыс. руб.	1 168 150,00	501 905,79
2.	Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, на 2022 год, тыс. руб.	1 936 266,00	524 418,89
2.1.	Утверждено ЛенРТК в тарифе на услуги по передаче на 2019 ПАО "Россети Ленэнерго", тыс. руб. (распоряжение ЛенРТК от 14.12.2018 № 93-р), в том числе:	0,00	
2.1.1.	исходя из плановых показателей ПАО "Россети Ленэнерго" за 2018 год, тыс. руб.	0,00	
2.1.2.	исходя из фактических показателей ПАО "Россети Ленэнерго" за 2018 год, тыс. руб.	0,00	
2.1.3.	исходя из плановых показателей ПАО "Россети Ленэнерго" на 2020 год, тыс. руб.	0,00	
2.2.	Факт 2020 ПАО "Россети Ленэнерго", тыс. руб.	911 517,00	0,00
2.3.	План 2022 ПАО "Россети Ленэнерго", тыс. руб.	1 024 749,00	524 418,89
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб.	0,00	0,00

Размер выпадающих доходов по предложению ПАО «Россети Ленэнерго» составил 4 221 661,97 тыс. руб. По результатам проведенного экономического анализа обоснованности заявленного размера выпадающие доходы определены в размере 1 290 489,65 тыс. руб. Отклонение предложения ПАО «Россети Ленэнерго» от размера выпадающих доходов, принятого органом регулирования, составило 2 931 172,37 тыс. руб. Указанное отклонение возникло в результате определения органом регулирования плановых значений физических параметров мероприятий «последней мили» исходя из анализа сведений о выполнении организационно-технических мероприятий и мероприятий «последней мили» за три предыдущих периода 2018-2020 годов, которые были направлены в адрес ЛенРТК письмом от 29.10.2021 №ЛЭ/14-20/229 в формате электронной отчетности, подписанной электронно-цифровой подписью уполномоченного лица, по системе «ЕИАС Мониторинг – АРМ Специалист». Примененный подход по определению плановых значений объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) соответствует требованиям пункта 5 примечаний приложения №1 Методических указаний от 11.09.2014 №215-э/1, согласно которому последние определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года, а сетевые организации обязаны указывать в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за

каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на следующий период регулирования.

В ходе заседания правления ЛенРТК представители ПАО «Россети Ленэнерго» выразили несогласие с предложенным уровнем выпадающих доходов, указали, что расчет выполнен исключительно на основании шаблонов, занижены физические показатели строительства, просили учесть мероприятия «последней мили».

### Кузнецов А.В. предложил:

1. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Ленсеть», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Ленсеть» на 2022 год в размере 4 078,96 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Сумма, тыс. руб. без НДС
ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО, в том числе		4 078,96
в том числе недополученный доход по факту 2020 года, тыс. руб.		1 972,18
1.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	4 078,96
1.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	2 106,78
1.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	1 972,18
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	237,98
	фактические показатели за 2020 год	2 210,16
2.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	0,00
2.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	0,00
2.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	0,00
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	0,00
	фактические показатели за 2020 год	0,00
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки	0,00
3.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	0,00
3.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	0,00
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	0,00
	фактические показатели за 2020 год	0,00

2. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям открытого акционерного общества "РЖД" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД"), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества "РЖД" (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД") на 2022 год в размере 5 300,25 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Сумма, тыс. руб. без НДС
ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО, в том числе		5 300,25
в том числе недополученный доход по факту 2020 года, тыс. руб.		592,49
1.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	3 555,66
1.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	3 752,83
1.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	(-197,17)
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	9 171,37
	фактические показатели за 2020 год	8 974,20
2.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	1 744,59
2.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	954,93

№ п/п	Наименование	Сумма, тыс. руб. без НДС
2.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	789,66
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	0,00
	фактические показатели за 2020 год	789,66
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки	0,00
3.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	0,00
3.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	0,00
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	0,00
	фактические показатели за 2020 год	0,00

3. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на 2022 год в размере (-10 237,43) тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Сумма, тыс. руб. без НДС
<b>ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО, в том числе</b>		<b>(-10 237,43)</b>
в том числе недополученный доход по факту 2020 года, тыс. руб.		(-11 569,70)
1.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	(-12 024,79)
1.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	56,05
1.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	(-12 080,84)
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	11 976,66
	фактические показатели за 2020 год	(-104,18)
2.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	1 787,36
2.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	1 276,22
2.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	511,14
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	0,00
	фактические показатели за 2020 год	511,14
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки	0,00
3.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	0,00
3.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	0,00
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	0,00
	фактические показатели за 2020 год	0,00

4. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на 2022 год в размере 16 802,59 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Сумма, тыс. руб. без НДС
<b>ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО, в том числе</b>		<b>16 802,59</b>
в том числе недополученный доход по факту 2020 года, тыс. руб.		(-28 947,30)
1.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	7 171,18
1.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	36 118,48
1.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	(-28 947,30)
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	36 432,70
	фактические показатели за 2020 год	7 485,40

№ п/п	Наименование	Сумма, тыс. руб. без НДС
2.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	9 631,41
2.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	9 631,41
2.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	0,00
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	0,00
	фактические показатели за 2020 год	0,00
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки	0,00
3.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	0,00
3.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	0,00
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	0,00
	фактические показатели за 2020 год	0,00

5. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго», не включаемые в плату за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» на 2022 год в размере 1 290 489,65 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Сумма, тыс. руб. без НДС
ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО, в том числе		1 290 489,65
в том числе недополученный доход по факту 2020 года, тыс. руб.		264 164,97
1.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	766 070,76
1.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	501 905,79
1.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	264 164,97
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	58 746,03
	фактические показатели за 2020 год	322 911,00
2.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	524 418,89
2.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	524 418,89
2.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	0,00
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	0,00
	фактические показатели за 2020 год	0,00
3.	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки	0,00
3.1.	плановый размер выпадающих доходов на 2022 год	0,00
3.2.	в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2020 году, не учтенные в тарифе на передачу 2020 года, тыс. руб.	0,00
	плановые показатели на 2020 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р)	0,00
	фактические показатели за 2020 год	0,00

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Кузнецов А.В. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Ленсеть», ОАО «РЖД» (Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД"), ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный», ПАО «Россети Ленэнерго» на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 4 человека, против – 0, воздержались – 1.

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:




Степанова С.Н.

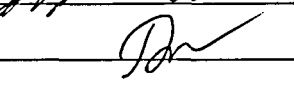
Члены правления:



Прудникова Е.Б.



Ермолаев С.Н.



Кремнева Н.Н.

Секретарь правления:



Широкова Р.А.