

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

14.03.2022

№ 6

г. Санкт-Петербург

**Председательствующий:** Свиридова Татьяна Львовна

**Секретарь правления:** Павлович Татьяна Петровна

**Присутствуют члены правления:** Степанова Светлана Николаевна, Прудникова Елена Борисовна, Ржанников Сергей Юрьевич, Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна

В целях реализации мер по противодействию распространения коронавирусной инфекции (COVID-19) член правления (по согласованию) Крюков Тимофей Петрович принимает участие в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в режиме видеоконференцсвязи.

Член правления (по согласованию) Костылев Сергей Витальевич письмом от 14.03.2022 № б/н (вх. ЛенРТК от 14.03.2022 № КТ-1-1382/2022) представил позицию по вопросу № 8 повестки дня.

На заседании присутствуют 6 членов правления. По вопросу № 8 повестки дня представитель ассоциации НП «Совет рынка», член правления (по согласованию) Костылев С.В. голосует заочно. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 563-пн «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые населению Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2022 году»

2. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей деревни Коккореево муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 520-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 570-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Сертоловский топливно-энергетический комплекс» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов»

4. 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»

5. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Газпром теплоэнерго» (филиал в Ленинградской области) объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

6. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 декабря 2021 года № 379-п «Об установлении регулируемых

тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области»

7. Об утверждении размера экономически обоснованных расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 2021 год

8. Об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2022 год

**По вопросу № 1 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 563-пн «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые населению Всеволожского муниципального района Ленинградской области 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 АО «Водно-коммунальное хозяйство» (далее - АО «ВКХ») обратилось в ЛенРТК письмом от 01.03.2022 № исх-95-03/2022 (вх. ЛенРТК от 01.03.2022 № КТ-1-1132/2022) с просьбой об утверждении тарифов на услуги водоотведения АО «ВКХ», оказываемые населению д. Елизаветинка Агалатовского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год, на уровне тарифов ранее установленных для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, в связи с передачей следующего имущества: очистные сооружения (строение № 54), КНС (строение № 56), в том числе оборудование: насос М80-50-200 с электрическим двигателем 11 КВт (2 шт), задвижки диам. 150 мм (2 шт.), обратный клапан (2 шт.), э/щит 380/220 (1 шт.), узел учета х/в (1 шт.), э/счетчик (1 шт.), блок управления КНС (щит с пускателями) (1 шт.), здание под иловые площадки (строение № 55).

Требуется внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 563-пн «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые населению Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2022 году», добавив в Приложение 8 приказа пункт 3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м <sup>3</sup>	
		с даты вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Для населения д. Елизаветинка муниципального образования «Агалатовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
3.	Водоотведение	24,61	25,81

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

#### **Княжеская Л.Н. предложила:**

Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 563-пн «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые населению

Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2022 году», добавив в Приложение 8 приказа пункт 3:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м <sup>3</sup>	
		с даты вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Для населения д. Елизаветинка муниципального образования «Агалатовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
3.	Водоотведение	24,61	25,81

\* 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 расчета действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что определенный уровень льготных тарифов соответствует величине тарифов для потребителей на территории д. Елизаветинка муниципального образования «Агалатовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2022 году и предельным индексам роста платы граждан.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 2 повестки дня об утверждении производственной программы и установлении тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей деревни Коккорево муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского 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

ГУП «Водоканал Ленинградской области» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 10.03.2022 №исх-6895/2022 (вх. ЛенРТК от 10.03.2022 №КТ-1-1296/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

**СЛУШАЛИ:**

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) от 15.02.2022 № исх-4417/2022 (вх. ЛенРТК от 16.02.2022 № КТ-1-806/2022). Письмами от 04.03.2022 № исх-6425/2022 (вх. ЛенРТК от 05.03.2022 № КТ-1-1248/2022), от 10.03.2022 № исх-6810/2022 (вх. ЛенРТК от 10.03.2022 № КТ-1-1290/2022) в ЛенРТК представлены дополнительные обосновывающие документы и материалы.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее

водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение»);

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Основы ценообразования), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз);

- иными действующими нормативными актами.

проведена экспертиза предложения ГУП «Леноблводоканал» об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) на 2022 год, оказываемые потребителям деревни Коккореево муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

ГУП «Леноблводоканал» не наделено статусом гарантирующей организации на территории муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости, используемых для осуществления регулируемой деятельности, ГУП «Леноблводоканал» представило копии следующих документов:

- распоряжения Правительства Ленинградской области от 11.10.2019 № 693-р «О принятии в государственную собственность Ленинградской области муниципального имущества казны муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области»;

- распоряжения комитета по управлению государственным имуществом Ленинградской области от 15.01.2020 № 12 «О закреплении государственного имущества казны Ленинградской области на праве хозяйственного ведения за Государственным унитарным предприятием «Водоканал Ленинградской области»;

- распоряжения комитета по управлению государственным имуществом Ленинградской области от 07.10.2021 № 1384 «О закреплении государственного имущества Ленинградской области на праве хозяйственного ведения за Государственным унитарным предприятием «Водоканал Ленинградской области»;

- распоряжения комитета по управлению государственным имуществом Ленинградской области от 12.03.2020 № 267 «О внесении изменения в распоряжение Леноблкомимущества от 15.01.2020 № 12;

- акта приема-передачи муниципального имущества муниципального образования

Рахьинское городское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области, находящегося в муниципальной собственности, в государственную собственность от 18.10.2019;

- акта приема-передачи о передаче в хозяйственное ведение государственное имущество от 25.10.202;

- акта приема-передачи о передаче в хозяйственное ведение государственное имущество казны Ленинградской области от 09.04.2020 (с приложением).

Для ГУП «Леноблводоканал» открыто дело № 21-В об установлении тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды), оказываемую на территории деревни Коккореево муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (распоряжение ЛенРТК от 05.03.2022 № 21-р).

При регулировании тарифов в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) для ГУП «Леноблводоканал» на 2022 год применен метод экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктом 13 Методических указаний.

В соответствии с пунктами 4, 5 Методических указаний при расчете объема воды, отпускаемой абонентам, на очередной год используются расчетные объемы отпуска воды за текущий год и фактические объемы отпуска воды за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемым организациями информации в соответствии со Стандартами раскрытия информации организациями коммунального комплекса.

На основании вышеизложенного, а также, учитывая то, что тарифы на услугу водоснабжения (подвоз воды), оказываемые ГУП «Леноблводоканал» на территории деревни Коккореево муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области устанавливаются впервые в 2022 году, отсутствует возможность произвести соответствующий расчет.

Проведен анализ производственной программы в сфере водоснабжения (подвоз воды), представленной ГУП «Леноблводоканал», определены следующие основные натуральные показатели:

#### Водоснабжение (подвоз воды)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на 2022 год	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
1	Объем поднятой воды	тыс.м3	1,981	1,981	-	-
2	Объем воды на коммунально-бытовые нужды	тыс.м3	0,000	0,000	-	-
3	Объем воды, полученный со стороны	тыс.м3	0,000	0,000	-	-
4	Объем воды, пропущенный через очистные сооружения	тыс.м3	0,000	0,000	-	-
5	Подано воды в сеть	тыс.м3	1,981	1,981	-	-
6	Объем потерь воды	тыс.м3	0,000	0,000	-	-
7	Отпущено воды, всего	тыс.м3	1,981	1,981	-	-
8	Объем воды, потребляемый на нужды предприятия	тыс.м3	0,000	0,000	-	-
9	Отпуск (реализация) воды потребителям всего, в т.ч.:	тыс.м3	1,981	1,981	-	-
9.1	другим организациям водоснабжения	тыс.м3	0,000	0,000	-	-
9.2	населению	тыс.м3	1,981	1,981	-	-
9.3	бюджетным организациям	тыс.м3	0,000	0,000	-	-
9.4	прочим потребителям	тыс.м3	0,000	0,000	-	-

В соответствии с пунктом 9 Основ ценообразования рассчитаны тарифы на услугу в сфере водоснабжения (подвоз воды), оказываемую ГУП «Леноблводоканал», со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуги в сфере водоснабжения (подвоз воды), представленной предприятием, её результаты отражены в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2022 год	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение: - горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	617,14	617,14	-	Представлены документы: - договор на поставку № 32110744142 от 23.11.2021 с ООО «Оптовая Фирма «Петербургская Топливная Компания»; - приказ № 534 от 21.12.2021 «Об утверждении норм расхода топлива»; - расчет затрат на приобретение ГСМ
2.	Расходы на питьевую воду	тыс.руб.	175,63	175,63	-	Затраты определены с учетом принятого на 2022 год объема отпускаемой населению воды и тарифов утвержденных ГУП «Леноблводоканал» (приказ ЛенРТК от 20.12.2021 № 486-п)
3.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	570,46	-	-570,46	Расходы на заработную плату водителя отнесены в статью «Расходы на оплату труда цехового персонала»
4.	Отчисления на социальное страхование производственного персонала	тыс.руб.	172,28	-	-172,28	Отчисления на социальное страхование отнесены в статью «Отчисления на социальное страхование цехового персонала»
5.	Общепроизводственные (цеховые расходы)	тыс.руб.	78,07	800,57	+722,50	См. п. 5.1.-5.9.
5.1.	- расходы на оплату труда цехового персонала	тыс.руб.	-	554,92	+554,92	Откорректирована заработная плата исходя из средней заработной платы по виду деятельности (водоснабжение) начисленной за декабрь 2021 года в Ленинградской области – 46243,00 руб. (данные Петростата от 21.02.2022 № СЧ-250/705) и принятой ЛенРТК численности указанной категории персонала (водитель)
5.2.	- отчисления на социальное страхование цехового персонала	тыс.руб.	-	167,58	+167,58	Откорректированы отчисления на социальное страхование с учетом принятого ЛенРТК фонда оплаты труда
5.3.	- технический осмотр автотранспорта	тыс.руб.	28,78	28,78	-	Представлены документы: - договор на оказание услуг № 32110252146 от 31.05.2021 с ООО «Скат»; - протокол закупки № 2055423 от 18.05.2021
5.4.	- расходы на страхование имущества	тыс.руб.	5,78	5,78	-	Представлены документы: - договор на оказание услуг № 32110559425 от 15.09.2021 с АО «СОГАЗ»; - страховой полис № ААВ 3023255702 от 09.10.2021 с АО «СОГАЗ»; - протокол закупки № 32110442759-2 от 26.08.2021
5.5.	- охрана труда и техника безопасности, в том числе медицинский осмотр водителей	тыс.руб.	3,60	3,60	-	Представлены документы: - договор на оказание услуг № 32110221951 от 03.06.2021 с ООО «Медрейс.РУ»; - протокол закупки № 32110221951-2 от 17.05.2021
5.6.	- расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание подвижного состава	тыс.руб.	1,05	1,05	-	Представлены документы: - договор на оказание услуг № 32110647890 от 17.01.2022 с ООО «Изумруд Про»
5.7.	- прочие расходы АТХ (Глонасс)	тыс.руб.	0,17	0,17	-	- договор на оказание услуг № 32110252126 от 08.06.2021 с ООО «ГЛОНАСС»; - протокол закупки № 2055470 от 20.05.2021
5.8.	- товарно-материальные ценности	тыс.руб.	32,02	32,02	-	Представлены документы: - договор на поставку № 32110647894 от 12.10.2021 с ООО «Синтез»; - протокол закупки № 2176273 от 29.09.2021
5.9.	- спецодежда	тыс.руб.	6,67	6,67	-	Представлены документы: - договор на поставку № 32110330586 от 29.06.2021 с ООО «АРТЕЛ»; - договор на поставку № 32110769256 от 23.11.2021 с ООО «ПК ВСТ»; - договор на поставку

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2022 год	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
						<p>№ 32110330593 от 30.06.2021 с ООО «Антарес»;</p> <p>- договор на поставку № 32110330610 от 30.06.2021 с ООО «Центр спецодежды»;</p> <p>- договор на поставку № 32110700271 от 29.10.2021 с ООО ПК «Гарант»;</p> <p>- договор на поставку № 32110355348 от 07.07.2021 с ООО «Пальмира Плюс»;</p> <p>- протокол закупки № 2079687 от 09.06.2021;</p> <p>- протокол закупки № 2079700 от 09.06.2021;</p> <p>- протокол закупки № 2079712 от 09.06.2021;</p> <p>- протокол закупки № 2086534 от 17.06.2021;</p> <p>- протокол закупки № 2208706 от 12.11.2021;</p> <p>- протокол закупки № 2188986 от 15.10.2021;</p> <p>- расчет расходов на выдачу специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам при управлении грузовым и специальным автомобилями;</p> <p>- приказ № 524 от 20.12.2021 «Об утверждении «Норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам, занятых на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» и «Норм бесплатной выдачи смывающих и (или) обезвреживающих средств работникам</p>
6.	Административные расходы	тыс.руб.	249,98	249,98	-	<p>Приняты расходы на заработную плату специалиста по работе с абонентами. Заработная плата по виду деятельности (водоснабжение) не превышает заработную плату, начисленную в декабре 2021 года в Ленинградской области (Петростат от 21.02.2022 № СЧ-250/705)</p>
7.	Амортизация	тыс.руб.	152,12	152,12	-	<p>Представлены документы:</p> <p>- инвентарная карточка учета основных средств от 18.02.2022 № 00-000421, ведомость амортизации ОС за январь 2022;</p> <p>- пояснительная записка (вх. ЛенРТК от 10.03.2022 № КТ-1-1290/2022)</p>
6.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	6,42	6,42	-	<p>- водный налог - расчет величины водного налога произведен с учетом принятого ЛенРТК объема воды и ставки налога, предусмотренной статьей 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации;</p> <p>- транспортный налог - приняты расходы исходя из мощности автомобиля и ставки налога на транспортное средство</p>

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат определена величина необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на 2022 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение (+, -)
1.	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	2 022,11	2001,86	-20,25

**Княжеская Л.Н. предложила:**

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (подвод воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей деревни Коккорево муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

## Производственная программа государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) на 2022 год

### Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Государственное унитарное предприятие «Леноблводоканал»
Местонахождение	191124, г. Санкт-Петербург, Синопская наб., д. 74б
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

### 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

Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения не предусмотрены.

### Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2022
1	Объем поднятой воды	тыс.м <sup>3</sup>	1,981
2	Объем воды на коммунально-бытовые нужды	тыс.м <sup>3</sup>	0,000
3	Объем воды, полученный со стороны	тыс.м <sup>3</sup>	0,000
4	Объем воды, пропущенный через очистные сооружения	тыс.м <sup>3</sup>	0,000
5	Подано воды в сеть	тыс.м <sup>3</sup>	1,981
6	Объем потерь воды	тыс.м <sup>3</sup>	0,000
7	Отпущено воды, всего	тыс.м <sup>3</sup>	1,981
8	Объем воды, потребляемый на нужды предприятия	тыс.м <sup>3</sup>	0,000
9	Отпуск (реализация) воды потребителям всего, в т.ч.:	тыс.м <sup>3</sup>	1,981
9.1	другим организациям водоснабжения	тыс.м <sup>3</sup>	0,000
9.2	населению	тыс.м <sup>3</sup>	1,981
9.3	бюджетным организациям	тыс.м <sup>3</sup>	0,000
9.4	прочим потребителям	тыс.м <sup>3</sup>	0,000

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2022 год
1	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	2001,86

### Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановый период
1	Бесперебойное обеспечение питьевой водой	2022 год

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

№ 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 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



№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2022 год
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	0,00
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	Упот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	тыс.м <sup>3</sup>	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м <sup>3</sup>	1 981,20
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	тыс.м <sup>3</sup>	1 981,20
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	тыс.м <sup>3</sup>	1 981,20

**Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения 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	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	Вт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	Вт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

Услуга в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственным унитарным предприятием «Водоканал Ленинградской области» для потребителей деревни Коккорево муниципального образования

«Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2022 году не оказывалась.

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1	Обеспечение абонентов водой, в связи с отсутствием централизованной системы водоснабжения	2022 год

2. Установить тарифы на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей деревни Коккореве муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского 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 деревни Коккореве муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Подвоз воды	с даты вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2022	1010,43
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1010,43

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

3. Установить тарифы на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для населения деревни Коккореве муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м <sup>3</sup>			
		с даты вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения деревни Коккореве муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.	Подвоз воды	1010,43	1212,52	1010,43	1212,52

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 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 производственной программы и установления тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей деревни Коккореве муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского 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.

ГУП «Леноблводоканал» письмом от 10.03.2022 №исх-6895/2022 (вх. ЛенРТК от 10.03.2022 №КТ-1-1296/2022) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 3 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 520-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 570-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования

деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Сертоловский топливно-энергетический комплекс» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 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 тарифов на питьевую воду, утвержденных приказом ЛенРТК от 15 декабря 2021 года № 372-п для общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» для потребителей муниципального образования Сертолово Всеволожского муниципального района Ленинградской области, необходимо внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, регламентирующие установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для ресурсоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «Сертоловский топливно-энергетический комплекс» (далее – ООО «СТЭК») муниципального образования Сертолово Всеволожского муниципального района.

Внесение изменений касается компонента на холодную воду (теплоноситель) в целях недопущения образования выпадающих доходов у ООО «СТЭК» в 2022 году.

С учетом установленных приказом ЛенРТК от 15 декабря 2021 года № 372-п тарифов на услуги по водоснабжению, а также в связи с технической ошибкой в приказе от 20 декабря 2021 года № 520-п, необходимо внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 520-п.

#### Курылко С.А. предложила:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 520-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 570-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Сертоловский топливно-энергетический комплекс» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов» следующие изменения, изложив таблицу приложения 2 к приказу в следующей редакции:

«

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Сертоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	79,36	2 394,46
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	89,64	2 475,83
3	с 01.01.2022 до даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____._____._____. № ____-п	61,03	2 475,83
4	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____._____._____. № ____-п по 30.06.2022	84,39	2 475,83
5	с 01.07.2022 по 31.12.2022	88,57	2 671,63
6	с 01.01.2023 по 30.06.2023	86,00	2 542,88
7	с 01.07.2023 по 31.12.2023	91,90	2 658,87

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
8	с 01.01.2024 по 30.06.2024	92,00	2 606,69
9	с 01.07.2024 по 31.12.2024	92,00	2 669,43
10	с 01.01.2025 по 30.06.2025	92,00	2 669,43
11	с 01.07.2025 по 31.12.2025	98,31	2 799,69

».

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, справка, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу внесения изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 520-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 570-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Сертоловский топливно-энергетический комплекс» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 6 человек, 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 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»

**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 АО «Тепловые сети» филиал «Волосовские коммунальные системы» является ресурсоснабжающей организацией, осуществляющей свою регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории муниципального образования «Волосовский муниципальный район» Ленинградской области

Ранее для АО «Тепловые сети» филиал «Волосовские коммунальные системы» приказом ЛенРТК 19 декабря 2018 года № 452-п (в редакции от 20.12.2020 №532-п) установлены:

- тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Тепловые сети» филиал «Волосовские коммунальные системы» потребителям (кроме населения) на территории Волосовского муниципального района Ленинградской области на 2019-2023 годы

№ 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 «Волосовский муниципальный район» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотавочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 425,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 467,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 467,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 729,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 567,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 628,94	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 628,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 239,08	-	-	-	-	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023		2 677,35	-	-	-	-	-	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 789,35	-	-	-	-	-		

- тарифы на горячую воду, поставляемую АО «Тепловые сети» филиал «Волосовские коммунальные системы» потребителям (кроме населения) на территории Волосовского муниципального района Ленинградской области на 2019-2023 годы

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотавочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Волосовский муниципальный район» Ленинградской области			
	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,77	2 425,82
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,49	2 467,52
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,49	2 467,52
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,50	2 729,86
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,50	2 567,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	47,33	2 628,94
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	42,09	2 628,94
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,10	3 239,08
с 01.01.2023 по 30.06.2023		40,77	2 677,35	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	43,54	2 789,35		

1. Решением Ленинградского областного суда от 22.09.2021 по делу №3а-299/2021 приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19.12.2018 № 452-п признан недействующим, в части установления тарифов на тепловую энергию на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 и с 01.07.2019 по 31.12.2019 и на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 и с 01.07.2021 по 31.12.2021 в приложении 1 к приказу, в части установления тарифов на компонент тепловой энергии на горячую воду на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 и с 01.07.2019 по 31.12.2019 и на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 и с 01.07.2021 по 31.12.2021 в приложении 2 к приказу.

Вторым апелляционным судом общей юрисдикции от 03.02.2022 №66а-53/2022 решение Ленинградского областного суда от 13 мая 2021 года оставлено без изменений.

1.1. Ленинградским областным судом признано необоснованное определение ЛенРТК при установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду на период с 01.01.2019 по 31.12.2019 расчетно-предпринимательской прибыли для ОАО «Тепловые сети» филиал Волосовские коммунальные системы в размере 0 руб.

Пунктами 74 (1), 48 (2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, установлено: при применении метода индексации установленных тарифов расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации в сфере теплоснабжения определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В рамках утверждения тарифов на 2019-2023 гг. было приняты следующие стоимостные показатели:

Наименование статьи расходов (типа расходов)	Ед. изм.	Объем расходов учтенных в ПВВ на 2019 г.
Необходимая валовая выручка	Тыс. руб.	519 010,24

Наименование статьи расходов (типа расходов)	Ед. изм.	Объем расходов учтенных в НВВ на 2019 г.
Операционные расходы	Тыс. руб.	97 232,86
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс. руб.	181 456,87
Ресурсы	Тыс. руб.	234 392,69
в том числе:		
Топливо	Тыс. руб.	170 932,02
Вода (на технологию и на нужды ГВС)	Тыс. руб.	22 449,84
Водоотведение	Тыс. руб.	863,29
Электрическая энергия	Тыс. руб.	40 147,54
Нормативная прибыль расходы на обслуживание привлеченных инвестиций (на возврат собственных средств Инвестора – привлеченных средств)	Тыс. руб.	4 742,26
Налог на прибыль	Тыс. руб.	1 185,57

Во исполнение решения суда при формировании НВВ ОАО «Тепловые сети» филиал Волосовские коммунальные системы на 2022 год учтена расчетно-предпринимательская прибыль в размере 17 107,52 тыс. руб.

1.2. В отношении имущества эксплуатируемого НВВ ОАО «Тепловые сети» филиал Волосовские коммунальные системы реализуется инвестиционная программа.

ОАО «Тепловые сети» филиал Волосовские коммунальные системы осуществляет регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения, вырабатывая тепловую энергию на источниках (котельных) эксплуатируемых на основании договоров аренды, заключённых с ООО «Энергоформ».

Договор аренды между ОАО «Тепловые сети» филиал Волосовские коммунальные системы и ООО «Энергоформ» заключены в отношении объектов, являющихся непосредственно объектами реализации инвестиционной программы.

Инвестиционной программой предусмотрено включение в необходимую валовую выручку инвестиционной составляющей, которая обеспечивает:

- возмещение инвестиций;
- получением инвестором доходности на инвестируемый капитал на уровне ставки рефинансирования ЦБ;
- расходы на уплату налога на прибыль, возникающего из-за ввода инвестиционной составляющей (исходя из расходов на финансирование инвестиционных проектов из прибыли);
- расходы на уплату налога на имущество по объектам инвестирования

Ленинградским областным судом признано необоснованное исключение из НВВ на 2021 год денежных средств заявленных ресурсснабжающей организацией, в рамках реализации инвестиционной программы по реконструкции системы теплоснабжения Волосовского муниципального района Ленинградской области и возврата капитальных вложений расходов по статье «налога на прибыль инвестора».

Во исполнение решения суда при формировании НВВ ОАО «Тепловые сети» филиал Волосовские коммунальные системы на 2022 год дополнительно учтены средства на расходы по статье налог на прибыль в размере 8 010,55 тыс. руб.

Произведена корректировка необходимой валовой выручки на 2022 г.

Наименование статьи расходов (типа расходов)	Ед. изм.	Объем расходов учтенных в НВВ на 2022 г.
Необходимая валовая выручка	Тыс. руб.	627 651,83
Операционные расходы	Тыс. руб.	105 410,34
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс. руб.	54 567,62
Ресурсы	Тыс. руб.	284 387,93
в том числе:		
Топливо	Тыс. руб.	201 829,59
Вода (на технологию и на нужды ГВС)	Тыс. руб.	29 426,00
Водоотведение	Тыс. руб.	1 524,26
Электрическая энергия	Тыс. руб.	51 608,09
Прибыль		158 167,87
в том числе:		
Нормативная прибыль расходы на обслуживание привлеченных инвестиций	Тыс. руб.	146 041,05
Расчетно-предпринимательская прибыль	Тыс. руб.	12 126,82
Налог на прибыль	Тыс. руб.	
Расходы включенные по решению суда	Тыс. руб.	25 118,07
в том числе:		
Расчетно-предпринимательская прибыль за 2019 г.	Тыс. руб.	17 107,52
Расходы на компенсацию расходов учтенных в инвестиционной программе по	Тыс. руб.	8 010,55

Наименование статьи расходов (типа расходов)	Ед. изм.	Объем расходов учтенных в ИВВ на 2022 г.
статье «налога на прибыль инвестора»		

2. Во исполнение решения Ленинградского областного суда от 22.09.2021 №3а-299/2021, с учетом решения второго апелляционного суда общей юрисдикции от 03.02.2022 №66а-53/2022, рассчитаны:

- тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Тепловые сети» филиал Волосовские коммунальные системы потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 годов:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <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.	Одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей муниципального образования «Волосовский муниципальный район» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 425,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 467,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 467,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 729,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 567,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 628,94	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 31.03.2022	2 628,94	-	-	-	-	-
		с 01.04.2022 по 30.06.2022	2 994,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 400,00	-	-	-	-	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 677,35	-	-	-	-	-		
с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 789,35	-	-	-	-	-		

- тарифы на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «Тепловые сети» филиал Волосовские коммунальные системы потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	Для потребителей муниципального образования «Волосовский муниципальный район» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,77	2 425,82
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,49	2 467,52
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,49	2 467,52
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,50	2 729,96
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,50	2 567,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	47,33	2 628,94
		с 01.01.2022 по 31.03.2022	42,09	2 628,94
		с 01.04.2022 по 30.06.2022	42,09	2 994,56
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,10	3 400,00
с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,77	2 677,35		
с 01.07.2023 по 31.12.2023	43,54	2 789,35		

### Курылко С.А. предложила:

Внести 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:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Тепловые сети» филиал Волосовские коммунальные системы потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 годов**

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <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 «Волосовский муниципальный район» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							

№ 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>	
Однотарифный, руб./Гкал		с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 425,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 467,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 467,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 729,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 567,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 628,94	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 31.03.2022	2 628,94	-	-	-	-	-
		с 01.04.2022 по 30.06.2022	2 994,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 400,00	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 677,35	-	-	-	-	-	
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 789,35	-	-	-	-	-	

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции  
**Тарифы на горячую воду, поставляемую открытым акционерным обществом «Тепловые сети» филиал Волосовские коммунальные системы потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов**

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотарифный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Волосовский муниципальный район» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта		с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,77	2 425,82
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,49	2 467,52
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,49	2 467,52
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,50	2 729,96
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,50	2 567,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	47,33	2 628,94
		с 01.01.2022 по 31.03.2022	42,09	2 628,94
		с 01.04.2022 по 30.06.2022	42,09	2 994,56
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,10	3 400,00
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,77	2 677,35	
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	43,54	2 789,35	

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 внесения 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», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 5 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Газпром теплоэнерго» (филиал в Ленинградской области) объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории



**муниципального образования «Никольское городское поселение» Подпорожского 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;

АО «Газпром теплоэнерго» (филиал в Ленинградской области) (далее – АО «Газпром теплоэнерго») письмом от 14.03.2022 №СПб/1158-03-22 (вх. ЛенРТК от 14.03.2022 №КТ-1-1388/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

**СЛУШАЛИ:**

Курылко С.А., которая сообщила, что АО «Газпром теплоэнерго» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 24.12.2021 № СПб/6921-12-21 (вх. ЛенРТК от 30.12.2021 № КТ-1-8909/2021) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Газпром теплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района (далее – МО «Никольское г.п.») на 2022 год (далее – плата за подключение).

В соответствии с пунктом 8 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 и может быть дифференцирована в зависимости от параметров данного технологического присоединения, определенных основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ.

Согласно пункту 108 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.12.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

В соответствии с п. 167 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе утвержденных схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы или представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки, а также с учетом положений пункта 172 Методических указаний.

АО «Газпром теплоэнерго» является регулируемой организацией на территории Ленинградской области (в том числе на территории Никольского городского поселения Подпорожского района).

Расчет расходов на подключение объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории МО «Никольское г.п.» на 2022 год, выполнен АО

«Газпром теплоэнерго» на основании одной поданной заявки на подключение объекта капитального строительства «Индивидуальный жилой дом», расположенного по адресу: Ленинградская область, Подпорожский район, Никольское городское поселение, г.п. Никольское, ул. Спортивная, д. 8 (кад. № ЗУ: 47:05:0302001:363), заявителем по которому является физическое лицо, с подключаемой тепловой нагрузкой в размере 0,0173 Гкал/ч.

В соответствии с представленными материалами, в целях подключения объекта капитального строительства заявителя необходимо выполнить бесканальную прокладку тепловой сети  $D_y=80$  мм протяженностью по трассе 15 п.м.

В адрес ЛенРТК представлен расчет, подтверждающий наличие резерва тепловой мощности источников тепловой энергии – котельной, расположенной по адресу: Ленинградская область, Подпорожский район, Никольское городское поселение, г.п. Никольское, ул. Речников, д. 19а в размере 0,57 Гкал/час, способного обеспечить покрытие запрашиваемого объема суммарной подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства заявителя в размере 0,0173 Гкал/ч.

Информации о необходимости реконструкции существующих сетей теплоснабжения в целях обеспечения объема суммарной подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства заявителя, в адрес ЛенРТК не представлено.

В связи с тем, что ранее АО «Газпром теплоэнерго» не обращалось в ЛенРТК с заявлением об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Газпром теплоэнерго» объектов заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на территории МО «Никольское г.п.» на расчетный (2022 год) период регулирования, органом регулирования, в соответствии с п. 30 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования) подлежит утверждению плата за подключение на текущий расчетный период регулирования – 2022 год.

ЛенРТК в адрес администрации МО «Никольское г.п.» (исх. № КТ-3-65/2022 от 14.01.2022) было направлено письмо с просьбой о согласовании представленных в рамках рассматриваемого подключения технических мероприятий и ситуационного плана, содержащего сведения о расположении подключаемого объекта с привязкой к территории населенного пункта, точках подключения, границах балансовой принадлежности, способах прокладки трубопроводов и их протяженности. В ответ (исх. № 42 от 18.01.2022 – вх. ЛенРТК от 19.01.2022 № КТ-1-218/2022) администрация МО «Никольское г.п.» представила следующую информацию:

*Рассмотрев представленный пакет документов, Администрация уведомляет об отказе в его согласовании.*

*Указанный дом по адресу: Подпорожский р-н. г.п. Никольский, ул. Спортивная, д. 8; до начала реконструкции имел подключение к централизованным сетям теплоснабжения. Согласно техническому паспорту на сети теплоснабжения, врезка (подключение) указанного дома находится в муниципальной собственности и включена в план замены как часть участка муниципальных сетей на указанной улице, подлежащих капитальному ремонту в 2022 году.*

*Таким образом, представленный участок сети является муниципальной собственностью и расходы по его капитальному ремонту несет муниципалитет в рамках действующего договора аренды сетей.*

*Учитывая указанные обстоятельства, Администрация отказывает в согласовании проведения работ на данном участке, а также включения расходов по работам в стоимость технологического присоединения потребителя (плату за подключение).*

Предложенный к установлению АО «Газпром теплоэнерго» размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Газпром теплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории МО «Никольское г.п.» на 2022 год представлен в таблице 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование	Стоимость по расчету АО «Газпром теплоэнерго»	
		тыс. руб.	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	272,73	15 764,74
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в том числе:	287,59	16 623,70
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	-	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	287,59	16 623,70
2.2.1.	канальная прокладка	-	-
2.2.2.	бесканальная прокладка	287,59	16 623,70
2.2.1.1.	50-250 мм	287,59	16 623,70
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	-	-
4.	Налог на прибыль	-	-

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Проведена экспертиза представленных регулируемой организацией документов и материалов по расчету размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества.

Согласно представленным АО «Газпром теплоэнерго» 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<sub>1</sub> составляют 15 764,74 тыс. руб./Гкал/ч (таблица № 2).

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению АО «Газпром теплоэнерго»
1	2	3	4
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	272,73
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,00
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	0,00
1.3	оплата труда	тыс. руб.	209,47
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	63,26
1.5	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
1.5.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0,00
1.5.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, внесведомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,00
1.5.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00
1.5.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00
1.5.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00
1.5.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	0,00
1.6	Внерезализационные расходы, всего	тыс. руб.	0,00
1.6.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	0,00
1.6.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,00
1.6.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	0,00
1.7	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	0,00
1.7.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	0,00
1.7.2	- прочие расходы	тыс. руб.	0,00
	прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0,00
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	0.0173
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч	15 764,74

Объем расходов по п. 1.3, 1.4 таблицы 2 определен АО «Газпром теплоэнерго» на основании расчета стоимости удельных трудозатрат персонала на проведение мероприятий по подключению, относимых на ставку  $P_1$  (чел/час), и времени выполнения каждого мероприятия в соответствии со следующими представленными калькуляциями:

- калькуляция стоимости работ по подготовке и выдаче технических условий в соответствии с обращением Заявителя, и их согласование;
- калькуляция стоимости работ по проведению конкурса по выбору Подрядчика на ПИР;
- калькуляция стоимости работ по проведению конкурса по выбору Подрядчика на строительные-монтажные работы;
- калькуляция стоимости работ по техническому надзору и приемке выполненных работ у подрядчиков;
- калькуляция стоимости работ по проверке выполнения заявителем технических условий;
- калькуляция стоимости работ по фактическому присоединению к тепловым сетям АО «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области.

При проведении анализа представленных материалов и расчета экономически обоснованного размера расходов, относимых на ставку  $P_1$ , учтено следующее:

- В соответствии с п. 10 Методических указаний, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения регулируемыми организациями раздельного учета объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности, в том числе платы за подключение. При установлении цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по различным регулируемым видам деятельности.

- Согласно распределению общехозяйственных расходов по видам деятельности, в соответствии с представленным АО «Газпром теплоэнерго» шаблоном CALC.WARM.4.47, в составе общехозяйственных расходов при утверждении регулируемых тарифов организации на текущий период регулирования (2022 год), вид регулируемой деятельности – подключение к системе теплоснабжения не был заявлен организацией.

- В соответствии с п. 168 Методических указаний, расходы, финансирование которых предусмотрено за счет тарифов на тепловую энергию (мощность), тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и государственных корпораций, не учитываются при расчете платы за подключение.

На основании вышеизложенного, экономически обоснованными расходами, относимыми на ставку  $P_1$ , являются только расходы на оформление актов технологического присоединения (АТП).

Согласно представленной АО «Газпром теплоэнерго» калькуляции стоимости работ по фактическому присоединению, для оформления АТП ведущему инженеру с размером почасовой оплаты труда 447,96 руб./ч необходимо затратить 10 часов.

По мнению экспертов ЛенРТК достаточным временем для оформления АТП является 1 (один) час.

Нормативный среднечасовой размер оплаты труда одного работника определен как отношение среднего размера заработной платы в Ленинградской области за 2021 год по данным Петростата (с учетом роста среднемесячной начисленной заработной платы работников организаций на 7,2 % (2022/2021 (г/г)) согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022-2024 годы Министерства экономического развития Российской Федерации (базовый вариант)) к норме среднемесячного рабочего времени в 2022 году:

$$(52\,513,33 \text{ тыс. руб./мес.} \cdot (107,2\%/100))/164,4 \text{ час/мес.} = 342,42 \text{ руб. (0,34 тыс. руб.)}$$

На основании вышеизложенного, экономически обоснованный размер ставки  $P_1$  составит 19,79 тыс. руб./Гкал/час (0,34 тыс. руб./0,0173 Гкал/ч).

В соответствии с представленными АО «Газпром теплоэнерго» материалами, в целях подключения объекта капитального строительства заявителя необходимо выполнить

бесканальную прокладку тепловой сети  $D_y=80$  мм протяженностью по трассе 15 п.м. Расходы на проведение данного мероприятия согласно предложению АО «Газпром теплоэнерго» составляют 287,59 тыс. руб. (16 623,70 тыс. руб./Гкал/ч).

В соответствии с изложенной в п. 5 раздела 1 данного заключения информацией, объект капитального строительства заявителя до начала реконструкции имел подключение к централизованным сетям теплоснабжения. Согласно техническому паспорту на сети теплоснабжения, врезка (подключение) указанного дома находится в муниципальной собственности и включена в план замены как часть участка муниципальных сетей на указанной улице, подлежащих капитальному ремонту в 2022 году.

Таким образом, представленный участок сети является муниципальной собственностью и расходы по его капитальному ремонту несет муниципалитет в рамках действующего договора аренды сетей.

Согласно п. 168 Методических указаний, расходы, финансирование которых предусмотрено за счет тарифов на тепловую энергию (мощность), тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и государственных корпораций, не учитываются при расчете платы за подключение.

Таким образом, в связи с необоснованностью расходов на создание тепловых сетей, принимается размер ставки  $P_{2.1}$  в размере 0 тыс. руб./Гкал/ч.

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

Налог на прибыль, отнесенный на плату за подключение, представлен АО «Газпром теплоэнерго» в адрес ЛенРТК в размере 0 тыс. руб./Гкал.

Вышеуказанный размер налога на прибыль принят в качестве обоснованного.

На основании изложенного, экономически обоснованный размер платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Газпром теплоэнерго» объектов заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год, с учетом корректировки, составит (таблица № 3):

Таблица № 3

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость подключения по расчету АО «Газпром теплоэнерго»	Стоимость подключения по расчету ЛенРТК	Результат, (+;-), общий размер корректировки
1	2	3	4	5	6
<b>Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки</b>					
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб.	272,73	0,34	-272,39
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч	15 764,74	19,79	-15 744,95
1.2.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,0173		
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	тыс. руб.	287,59	0,00	-287,59
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	тыс. руб./Гкал/ч	16 623,70	0,00	-16 623,70
2.2.1.	канальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	бесканальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	16 623,70	0,00	-16 623,70
2.2.2.1.	50-250 мм	тыс. руб./Гкал/ч	16 623,70	0,00	-16 623,70
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 (П2.2)	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
4.	Налог на прибыль (Н)	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Курылко С.А. предложила:**

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Газпром теплоэнерго» (филиал в Ленинградской области) объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год:

№ п/п	Наименование	Значение*, тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3
<b>Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки</b>		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	19,79
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), 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 (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль (Н)	-

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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 платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Газпром теплоэнерго» (филиал в Ленинградской области) объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «Газпром теплоэнерго» письмом от 14.03.2022 №СПб/1158-03-22 (вх. ЛенРТК от 14.03.2022 №КТ-1-1388/2022) сообщило о согласии с предложенной величиной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 6 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 декабря 2021 года № 379-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области»**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Синюкова Ирина Васильевна - начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования тарифов социально значимых товаров ЛенРТК

**СЛУШАЛИ:**

Синюкову И.В., которая сообщила, что приказом комитета Ленинградской области по транспорту от 04.03.2022 № 4 внесены изменения в реестр смежных межрегиональных автобусных маршрутов смежных межрегиональных автобусных маршрутов регулярных перевозок в Ленинградской области в сообщении с городом федерального значения Санкт-Петербургом, согласно которым изменено наименование начального остановочного пункта смежного межрегионального маршрута № 439 с «Сертолово, БПК» на «ЖК «Новое Сертолово»», в связи с чем увеличилась протяженность маршрута (таблица 1).

Таблица 1

	до внесения изменений в Реестр	после внесения изменений в Реестр
Порядковый номер маршрута	439	439
Наименование маршрута	Сертолово, БПК - г.Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»	ЖК «Новое Сертолово» - г.Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»
Наименования промежуточных остановочных пунктов по маршруту	Ручей Дранишник - 25 км – Осинная роша – развилка – Парголово – ул.Заречная	Сертолово - БПК - Ручей Дранишник - 25 км – дорога в Песочный – развилка – Парголово – ул.Заречная
Трасса маршрута	проезд у БПК - ул. Дмитрия Кожемякина – Выборгское ш. – ул. Парковая - ул. Заречная – ул.Михаила Дудина	г.Сертолово:ул. Тихвинская - ул. Свирская - ул. Мира - а/д 41А-180 Парголово-Огоньки - ул. Ларина - ул.Центральная - проезд у БПК - ул. Дмитрия Кожемякина – Выборгское ш. – ул. Парковая - ул. Заречная – ул.Михаила Дудина
Протяженность маршрута регулярных перевозок (км)	14,0/14,8	19,0/20,5

Комитетом Ленинградской области по транспорту заключено дополнительное соглашение от 28.02.2022 № 6 к государственному контракту от 14.12.2019 № 0145200000419002195-0017 на выполнение работ, связанных с осуществлением регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом по регулируемым тарифам, (далее – дополнительное соглашение) с организацией перевозчиком ООО «АвтоТранспортное предприятие Барс 2» (далее – ООО «АТП Барс 2»). В дополнительном соглашении отражены новые параметры маршрута № 439 (ЖК «Новое Сертолово» - г.Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»).

ООО «АТП Барс 2» письмом от 03.03.2022 № 57-с (вх. ЛенРТК от 03.03.2022 № КТ-1-1173/2022) обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифа на перевозки пассажиров по маршруту № 439 методом сравнения аналогов, так как трасса маршрута будет частично совпадать с трассами маршрутов №№ 434,444,555А,673,676 (участок «Сертолово - Шуваловский парк»).

Тариф к установлению заявлен ООО «АТП Барс 2» в размере 3,76 руб./км, на уровне, действующем на маршрутах №№ 434,444,555А,673,676.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом:

- Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон от 13.07.2015 № 220-ФЗ);

- Областным законом от 28.12.2015 № 145-оз «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в Ленинградской области»;

- приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 03.04.2017 № 46-п «Об утверждении Порядка определения и установления регулируемых тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным, смежным межрегиональным и межмуниципальным маршрутам Ленинградской области» (далее – Порядок, утвержденный приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п);

- положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274;

- иными действующими нормативными актами.

проведена экспертиза предложения ООО «АТП Барс 2» по уровню тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом по смежному межрегиональному маршруту регулярных перевозок № 439 (ЖК «Новое Сертолово» - г.Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»).

При проведении экспертизы также рассмотрен вопрос об изменении наименования начального остановочного пункта смежного межрегионального маршрута регулярных перевозок № 521 с «п.г.т. Форносово» на «д.Поги» в связи с внесением изменений в реестр смежных межрегиональных автобусных маршрутов регулярных перевозок в Ленинградской области в сообщении с городом федерального значения Санкт-Петербургом.

Действующий тариф на перевозки по маршруту № 439 (Сертолово, БПК - г.Санкт-Петербург, станция метро «Парнас») установлен с 1 января 2022 года приказом ЛенРТК от 15.12.2021 № 379-п в размере 52 руб. за поездку, в том числе на участках: «Сертолово, БПК – Осиновая роща» – 32 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки), «Осиновая роща - г. Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»» - 43 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки).

Согласно п. 8 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, изменение уровня тарифов производится не чаще одного раза в год.

Таким образом, учитывая, что тариф на перевозки по маршруту № 439 на 2022 год был установлен с ростом на 4% (в рамках индекса инфляции согласно прогнозу Минэкономразвития России), то уровень тарифа на перевозки по маршруту № 439 в течение 2022 года изменяться не должен.

Тариф на перевозки по маршруту № 439 установлен в фиксированном виде с разбивкой на зоны и в связи с увеличением протяженности маршрута действовать на всем маршруте не сможет.

Учитывая увеличение протяженности маршрута на 38% (средняя протяженность маршрута № 439 (ЖК «Новое Сертолово» - г.Санкт-Петербург, станция метро «Парнас») составит 19,8 км), по маршруту целесообразно увеличить количество участков и соответственно формирование стоимости проезда целесообразно исходя из километрового тарифа.

Таким образом, необходимо действующий в 2022 году тариф из фиксированного размера перевести в километровой.

Учитывая среднюю протяженность маршрута № 439 (Сертолово, БПК - г.Санкт-Петербург, станция метро «Парнас») 14,4 км и установленный тариф по маршруту 52 руб. за поездку, тариф на километр составит 3,61 руб./км.

Анализ информации о фактической стоимости проезда по маршруту № 439 до изменения протяженности маршруту и после, представленной ООО «АТП Барс 2» письмом от 03.03.2022 № 57-с (вх. ЛенРТК № КТ-1-1173/2022 от 03.03.2022), показал, что стоимость проезда по участку «Сертолово, БПК - г.Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»» при применении километрового тарифа 3,61 руб./км не изменится (таблицы 2,3).

Таблица 2

Стоимость проезда по маршруту № 439 (Сертолово, БПК - г.Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»), действующая с 1 января 2022 года

№ 439 (Сертолово, БПК - г.Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»)	Сертолово (БПК, 25 км)	Санкт-Петербург (д.р. в Песочный, Парголово почта)	Санкт-Петербург (ул.Шишкина, Шуваловский парк, ст.м. "Парнас")
Сертолово (БПК, 25 км)	32	45	52
Санкт-Петербург (д.р. в Песочный, Парголово почта)	45	43	43
Санкт-Петербург (ул.Шишкина, Шуваловский парк, ст.м. "Парнас")	52	43	43

Таблица 3

Стоимость проезда по маршруту № 439 (ЖК «Новое Сертолово» - г.Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»), планируемая к введению после установления километрового тарифа



№ 439 (ЖК «Новое Сертолово» - г. Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»)	ЖК "Новое Сертолово", 30й км	Сертолово (БПК, 25 км)	Санкт-Петербург (дор. в Песочный, Парголово почта)	Санкт-Петербург (ул. Шишкина, Шуваловский парк, ст. м. "Парнас")
ЖК "Новое Сертолово", 30й км	32	32	45	60
Сертолово (БПК, 25 км)	32	32	45	52
Санкт-Петербург (дор. в Песочный, Парголово почта)	45	45	43	43
Санкт-Петербург (ул. Шишкина, Шуваловский парк, ст. м. "Парнас")	60	52	43	43

Таким образом, учитывая изменения параметров маршрута, необходимо изменить тариф на перевозки по маршруту № 439 (ЖК «Новое Сертолово» - г. Санкт-Петербург, станция метро «Парнас») с фиксированного на километровой и внести изменения в приказ ЛенРТК от 15.12.2021 № 379-п.

Приказом комитета Ленинградской области по транспорту от 22.12.2021 № 35 «О внесении изменений в приказ комитета Ленинградской области по транспорту от 15 января 2021 года № 6 «Об установлении смежных межрегиональных автобусных маршрутов регулярных перевозок в Ленинградской области в сообщении с городом федерального значения Санкт-Петербургом и признании утратившими силу отдельных приказов управления Ленинградской области по транспорту» (приложение 5) изменен маршрут № 521: начальным остановочным пунктом вместо «п.г.т. Форносово» установлен «д. Поги» (таблица 3).

Таблица 3

	до внесения изменений	с момента внесения изменений
Порядковый номер маршрута	521	521
Наименование маршрута	п.г.т. Форносово – г. Санкт-Петербург, ст. метро «Купчино»	д. Поги - г. Санкт-Петербург, станция метро «Купчино»
Наименования промежуточных остановочных пунктов по маршруту	п.г.т. Форносово - п. Аннолово - п. Фёдоровское - г. Павловск - г. Пушкин	п.г.т. Форносово - п. Аннолово - п. Фёдоровское - г. Павловск - г. Пушкин
Трасса маршрута	пос. Форносово - дер. Аннолово автомобильная дор. "Павловск - Глинки - Федоровское"- Центральная ул.- Садовая ул.- Конюшенная ул.- Медвежий пер.- Берёзовая ул.- Детскосельская ул.- Садовая ул.- Фильтровское шоссе- Удаловская ул.- Новодеревенская ул.- Колпинское шоссе - Московское шоссе- Витебский пр.	дер. Поги - п.г.т. Форносово - дер. Аннолово - автомобильная дор. "Павловск - Глинки - Федоровское"- Центральная ул.- Садовая ул.- Конюшенная ул.- Медвежий пер.- Берёзовая ул.- Детскосельская ул.- Садовая ул.- Фильтровское шоссе- Удаловская ул.- Новодеревенская ул.- Колпинское шоссе - Московское шоссе- Витебский пр.
Протяженность маршрута регулярных перевозок (км)	39,89/39,22	46,30/44,50

Действующий тариф на перевозки по маршруту № 521 (п.г.т. Форносово – г. Санкт-Петербург, ст. метро «Купчино») установлен приказом ЛенРТК от 15.12.2021 № 379-п с 01.01.2022 в виде предельного максимального в размере 2,15 руб./км.

Тариф на перевозки по маршруту № 521 на 2022 год был установлен с ростом на 4,3% (в рамках индекса инфляции согласно прогнозу Минэкономразвития России), соответственно уровень тарифа на перевозки по маршруту № 521 в течение 2022 года изменяться не должен (п. 8 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п).

Обращений по изменению тарифа от организации-перевозчика или комитета Ленинградской области по транспорту в ЛенРТК не поступало.

Таким образом, с целью приведения приказа ЛенРТК от 15.12.2021 № 379-п в соответствие с реестром смежных межрегиональных автобусных маршрутов регулярных перевозок в Ленинградской области в сообщении с городом федерального значения Санкт-Петербургом необходимо внести изменения в приказ ЛенРТК от 15.12.2021 № 379-п, поменяв наименование маршрута № 521 с «п.г.т. Форносово - г. Санкт-Петербург, станция метро «Купчино»» на «д. Поги - г. Санкт-Петербург, станция метро «Купчино»».

**Синюкова И.В. предложила:**

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 декабря 2021 года № 379-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и

багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области» следующие изменения:

1. В столбце 2 пункта 1.1. таблицы приложения № 1 строку

521 (п.г.т. Форносово - г. Санкт-Петербург, ст. метро «Купчино»)
------------------------------------------------------------------

заменить строкой

521 (д. Поги - г. Санкт-Петербург, станция метро «Купчино»)
-------------------------------------------------------------

2. Дополнить таблицу приложения № 1 пунктом 1.5. следующего содержания:

1.5.	439 (ЖК «Новос Сертолово» - г. Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»)	3.61 руб. за один километр
------	-------------------------------------------------------------------------	----------------------------

3. В таблице приложения № 1 пункты 3.2., 3.2.1., 3.2.2. исключить.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Синюкова И.В. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу внесения изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 декабря 2021 года № 379-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Комитет Ленинградской области по транспорту письмом от 11.03.2022 №Исх-945/2022 (вх. ЛенРТК от 14.03.2022 №КТ-1-1369/2022) сообщил, что поддерживает установление предельного максимального тарифа на перевозки пассажиров автомобильным транспортом по смежному межрегиональному маршруту регулярных перевозок № 439 (ЖК «Новое Сертолово» - г. Санкт-Петербург, станция метро «Парнас») в размере 3,61 руб./км.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 7 повестки дня об утверждении размера экономически обоснованных расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 2021 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 14.03.2022 №ВБ-31/2814 (вх. ЛенРТК от 14.03.2022 №КТ-1-1379/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

**СЛУШАЛИ:**

Кузнецова А.В., который сообщил, что формирование и государственное регулирование платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации осуществляется посредством применения Основных положений формирования и государственного

регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения)

В соответствии с пунктом 26(22) Основных положений, подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

В связи с тем, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО), как региональный оператор газификации, осуществляет технологическое присоединение заявителей без взимания платы, возникают расходы, подлежащие компенсации из иных источников.

Взаимодействие единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1550 (далее – Правила взаимодействия).

В соответствии с пунктом 21 Правил взаимодействия, в целях определения экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации ГРО письмом от 10.02.2022 № СП-31/1420 (вх. ЛенРТК от 11.02.2022 № КТ-1-720/2022) представило в ЛенРТК сведения о фактически понесенных расходах на технологическое присоединение в рамках догазификации за 2021 год в размере 7 035,14 тыс. руб. (без НДС).

Размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации утверждается ЛенРТК в течение месяца с даты поступления сведений. Оформленное решение в течение 3 рабочих дней с даты его принятия направляется единому оператору газификации или региональному оператору газификации и газораспределительной организации.

На основании вышеизложенного, предлагается утвердить объем финансирования мероприятий ГРО в рамках осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц, осуществленного без взимания средств с заявителей, сформированный на основании фактически понесенных затрат ГРО в отчетном периоде, в размере 7 035,14 тыс. руб. без НДС (без НДС).

**Кузнецов А.В. предложил:**

Утвердить экономически обоснованные расходы акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 2021 год в размере 7 035,14 тыс. руб. без НДС.

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, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу утверждения размера экономически обоснованных расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 2021 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 14.03.2022 №ВБ-31/2814 (вх. ЛенРТК от 14.03.2022 №КТ-1-1379/2022) сообщило о согласии с предложенной величиной экономически обоснованных расходов по технологическому присоединению в рамках догазификации за 2021 год.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 8 повестки дня об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области 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;

АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» письмом от 11.03.2022 №СЗФ/030/1335 (вх. ЛенРТК от 11.03.2022 №КТ-1-1345/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

**СЛУШАЛИ:**

Кузнецова А.В., который сообщил, что в ЛенРТК поступило заявление АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» от 03.02.2022 № СЗФ/030/488 (вх. ЛенРТК от 03.02.2022 № КТ-1-579/2022) об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на покрытие расходов для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам Ленинградской области, на 2022 год на строительство реклоузеров номинальным током от 500 до 1000 А включительно на уровне напряжения 1-20 кВ.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее – Методические указания), в случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета

электрической энергии (мощности), расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года. в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Заявление АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» сформировано на основании разработанных технических условий к поданным заявкам на технологическое присоединение к электрическим сетям в 2022 году.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере электроэнергетики:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике);

- Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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 технологического присоединения к электрическим сетям);

- Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Основы ценообразования);

- 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);

- иными действующими нормативными актами,

проведена экспертиза представленных АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» документов и материалов по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на покрытие расходов для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам Ленинградской области, на 2022 год на строительство реклоузеров номинальным током от 500 до 1000 А включительно на уровне напряжения 1-20 кВ..

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения рассчитывают стандартизированные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили").

В качестве обоснования расходов на строительство реклоузеров АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» представило технические условия на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ДНП «Агалатово» максимальной мощностью 250 кВт (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности 100 кВт) по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения 6 кВ (далее – ТУ).

Как следует из ТУ и заявки ДНП «Агалатово» на технологическое присоединение, технологическое присоединение максимальной мощности энергопринимающих устройств в

размере 100 кВт ранее надлежащим образом было осуществлено к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный».

В соответствии с пунктом 1 статьи 26 Закона 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 к электрическим сетям, 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 технологического присоединения к электрическим сетям 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 № ВК/28761/16, на сетевую организацию в соответствии с Правилами технологического присоединения к электрическим сетям, 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 указанного выше заявителя к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный», эксперт ЛенРТК делает вывод о расстоянии от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, равном нулю.

Предусмотренные техническими условиями мероприятия АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» по установке отпаечной опоры № 36/1 рядом с опорой № 36 в сторону ТП-2414 заявителя с монтажом коммутационного аппарата типа реклоузера (для создания технологического разрыва) являются развитием существующей инфраструктуры сетевой организации, и, согласно пункту 87 Основ ценообразования, должны быть включены в инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» и учтены в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии в качестве инвестиционной составляющей.

Позиция ЛенРТК 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, представленные материалы не могут быть оценены как должное обоснование необходимости установления дополнительных стандартизированных

тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на покрытие расходов для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам Ленинградской области, на 2022 год на строительство реклоузеров номинальным током от 500 до 1000 А включительно на уровне напряжения 1-20 кВ.

**Кузнецов А.В. предложил:**

Принять решение об отсутствии оснований для установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на покрытие расходов для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам Ленинградской области, на 2022 год на строительство реклоузеров номинальным током от 500 до 1000 А включительно на уровне напряжения 1-20 кВ.

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, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» письмом от 11.03.2022 №СЗФ/030/1335 (вх. ЛенРТК от 11.03.2022 №КТ-1-1345/2022) сообщило о согласии с заключением ЛенРТК.

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 7 человек, против – 0, воздержались – 0.


**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:

  
Свиридова Т.Л.

Члены правления:

  
Степанова С.Н.

  
Прудникова Е.Б.

  
Ермолаев С.Н.

  
Ржанников С.Ю.

  
Кремнева Н.Н.

Секретарь правления:

  
Павлович Т.П.