

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

27.04.2022

№ 11

г. Санкт-Петербург

**Председательствующий:** Свиридова Татьяна Львовна

**Секретарь правления:** Павлович Татьяна Петровна

**Присутствуют члены правления по вопросам 1-5 повестки дня:** Степанова Светлана Николаевна, Прудникова Елена Борисовна, Ермолаев Сергей Николаевич, Ржанников Сергей Юрьевич

**Присутствуют члены правления по вопросам 6-13 повестки дня:** Степанова Светлана Николаевна, Ермолаев Сергей Николаевич, Ржанников Сергей Юрьевич

Члены правления (по согласованию): Крюков Тимофей Петрович, Костылев Сергей Витальевич - приглашены, не явились.

Письмом от 27.04.2022 № б/н (вх. ЛенРТК от 27.04.2022 № КТ-1-2594/2022) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Костылевым С.В. представлена позиция по вопросу №1 повестки дня.

На заседании правления по вопросам 1-5 повестки дня присутствуют 5 членов правления. По вопросу №1 повестки дня представитель ассоциации НП «Совет рынка» голосует заочно. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

На заседании правления по вопросам 6-13 повестки дня присутствуют 4 членов правления. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

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

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. Об исполнении решения Ленинградского областного суда от 14.10.2021 по административному делу № За-326/2021, которым были удовлетворены требования МП «ВПЭС» о признании недействующими отдельных параметров тарифно-балансового решения ЛенРТК в отношении МП «ВПЭС» на 2020 и на 2021 годы

2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 октября 2006 года № 100-п «О присвоении статуса гарантирующего поставщика обществу с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ», действующему на территории Ленинградской области»

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

4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Флагман» объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Морозовское городское поселение, г.п. им. Морозова, ул. Первомайская, д. 24 (кадастровый номер земельного участка: 47:07:1703008:4), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Стройрегион» в индивидуальном порядке

5. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Первая коммунальная компания» для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

6. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Сосницкой О.А., Галбузова Д.В., (объект присоединения - 2 жилых дома) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровское СП, дер. Сярги, д. 38 (кад. № 47:07:0702005:8)»

7. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО "ИПС-47" (объект присоединения - многоквартирные жилые дома (7 домов)) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, г. Кингисепп (кад. №№ 47:20:0903001:1645-47:20:0903001:1648, 47:20:0903001:1650-47:20:0903001:1652)»

8. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО "Скандик" (объект присоединения – коттеджный поселок) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кировский муниципальный район, Шлиссельбургский городское поселение, г. Шлиссельбург, ул. Староладожский канал, д. №№ 224,226,228,230, ул. Парковая, д. 2 (кад. № 47:17:0105004:1340)»

9. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Линник (объект присоединения – промышленная застройка) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, д. Пески (кад. №47:14:0501004:781, 47:14:0501004:791, 47:14:0501004:853, 47:14:0501004:854, 47:14:0501004:856, 47:14:0501004:657, 47:14:0501004:704, 47:14:0501004:716, 47:14:0501004:728, 47:14:0501004:1449, 47:14:0501004:1464, 47:14:0501004:780, 47:14:0501004:781, 47:14:0501004:790, 47:14:0501004:855)»

10. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Приозерский хлебокомбинат» (объект присоединения – хлебокомбинат) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, г/п Приозерское, город Приозерск, ул. Ленина, дом 20 (47:03:0301003:85)»

11. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ГУП "ТЭК СПб" (объект присоединения – котельная) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Стекланный, база отдыха «Уют» (кад. №47:07:0155001:46)»

12. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке АО «Индустриальный парк «Голубика» (объект присоединения – ангар) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, (кад. № 47:23:0259004:803)»

13. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по заявке Артемьева А.В. по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Лужский муниципальный район, Толмачевское городское поселение, д. Жельцы, ул. Социалистическая, №30а (кад. № 47:29:000000:23055), Ленинградская область».

**По вопросу № 1 повестки дня об исполнении решения Ленинградского областного суда от 14.10.2021 по административному делу № 3а-326/2021, которым были удовлетворены требования МП «ВПЭС» о признании недействующими отдельных параметров тарифно-балансового решения ЛенРТК в отношении МП «ВПЭС» на 2020 и на 2021 годы**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Морозова Юлия Александровна – начальник отдела организационно-правового обеспечения департамента организационно-правового обеспечения и контроля ЛенРТК;

Представители МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» (далее – МП «ВПЭС»):

Фефелов Максим Николаевич – директор МП «ВПЭС»;

Злобин Дмитрий Александрович – начальник планово-экономического отдела МП «ВПЭС» (доверенность от 23.04.2022 №73).

**СЛУШАЛИ:**

Морозову Ю.А., которая сообщила, что в соответствии с решением Ленинградского областного суда от 14.10.2021 по административному делу № 3а-326/2021 признаны недействующими:

– величина базового уровня подконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2020 год (столбец 4 пункта 3 таблицы приложения 3 к приказу ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п, столбец 4 пункта 4 таблицы приложения 3 к приказу ЛенРТК от 30.12.2020 № 665-п);

– величина необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» (без учета оплаты потерь), учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области на 2021 год (пункт 6 таблицы 1 к приказу ЛенРТК от 30.12.2020 № 665-п);

– величина необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» (без учета оплаты потерь) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов (пункт 4 таблицы приложения 4 к приказу ЛенРТК от 30.12.2020 № 665-п).

На основании апелляционного определения Второго апелляционного суда общей юрисдикции от 21.02.2022 № 66а-67/2022 решение суда первой инстанции оставлено без изменения.

Суды пришли к следующим выводам:

1) величина расходов МП «ВПЭС» по статье «Расходы на оплату труда», по статье «Работы и услуги непроизводственного характера» (подстатья «Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности»), по статье «Другие прочие подконтрольные расходы» (подстатьи «Схема электроснабжения», «Нотариальные услуги», «Регистрация доменного имени», «Почтовые расходы», «Сбор, вывоз, размещение отработанного масла», «Бланки, канцтовары»), по статье «Работы и услуги производственного характера», включенных в базовый уровень операционных, подконтрольных расходов на 2020 год, определена не в соответствии с требованиями законодательства;

2) требуется перерасчет величины эффективного уровня операционных (подконтрольных) расходов МП «ВПЭС» на 2020 год ( $Эф.Орех''_{m+1}$ ) для определения базового уровня операционных, подконтрольных расходов на 2020 год;

3) при определении необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» для целей расчета тарифов на 2021 год не проведен анализ расходов по договору с ООО «Энергоконтроль», заявленных в составе неподконтрольных расходов.

Доводы МП «ВПЭС» о нарушении ЛенРТК требований законодательства при определении расходов по статье «Работы и услуги непроизводственного характера» (подстатьи «Страхование», «Взносы в СРО») при определении базового уровня операционных, подконтрольных расходов на 2020 год, по статье «Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО», по статье «Амортизация» при определении необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» для целей расчета тарифов на 2021 год, судами не поддержаны.

В соответствии с частью 5 статьи 311 Кодекса административного судопроизводства Российской Федерации определение суда апелляционной инстанции вступает в законную силу со дня его принятия. В соответствии с абзацем 13 пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), во исполнение вступившего в законную силу решения суда об отмене решения регулирующего органа, регулирующей орган в целях приведения решений об установлении тарифов в соответствие с законодательством Российской Федерации в месячный срок со дня вступления в силу решения суда принимает решения об установлении (пересмотре) долгосрочных параметров регулирования, об установлении (изменении) регулируемых цен (тарифов). Апелляционное определение Второго апелляционного суда общей юрисдикции от 21.02.2022 № 66а-67/2022 поступило в ЛенРТК 30.03.2022 (вх. ЛенРТК от 30.03.2022 № КТ-1-1834/2022).

Предметом судебного оспаривания были отдельные параметры тарифно-балансового решения ЛенРТК в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям МП «ВПЭС» на 2020 и на 2021 годы. Поскольку на основании пункта 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования тарифов), цены (тарифы) и (или) их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 12 месяцев, в настоящее время приказ ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п, приказ ЛенРТК от 30.12.2020 № 665-п утратили юридическую силу в связи с истечением срока, на который они принимались. Внесение изменений в утратившие юридическую силу нормативные правовые акты законодательством не предусмотрено.

Таким образом, в соответствии с требованиями абзаца 13 пункта 7 Основ ценообразования, в целях исполнения решения Ленинградского областного суда от 14.10.2021 по административному делу № 3а-326/2021, которым были удовлетворены требования МП «ВПЭС» о признании недействующими отдельных параметров тарифно-балансового решения ЛенРТК в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям МП «ВПЭС» на 2020 и на 2021 годы, оставленного без изменения апелляционным определением Второго апелляционного суда общей юрисдикции от 21.02.2022 № 66а-67/2022 (вх. ЛенРТК от 30.03.2022 № КТ-1-1834/2022), проведен дополнительный анализ расходов МП «ВПЭС» по результатам которого установлено следующее.

**1) Расчет базового уровня операционных, подконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2020 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов методом индексации.**

С учетом выводов суда проведен анализ и расчет расходов МП «ВПЭС» на 2020 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания по расчету тарифов методом индексации).

**1.1. Расходы по статье «Расходы на оплату труда».**

Анализ и расчет расходов осуществлен в соответствии с требованиями пунктов 5, 6, 26 Основ ценообразования.

В соответствии с запросом ЛенРТК от 22.03.2022 № КТ-3-1082/2022 письмом МП «ВПЭС» от 30.03.2022 № /599 (вх. ЛенРТК от 30.03.2022 № КТ-1-1841/2022) представлены дополнительные запрошенные ЛенРТК материалы по рассматриваемой статье.

Согласно информации, указанной в форме П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за январь-декабрь 2018 года, при проведении настоящего дополнительного анализа определено, что средняя численность работников МП «ВПЭС» в 2018 году составила 160 человек, в том числе относимая на услуги по передаче 140 человек. Следовательно, перерасчет экономически обоснованной величины затрат на оплату труда на 2020 год осуществлен исходя из численности промышленно-производственного и управленческого персонала 140 человек, относимых на услуги по передаче электрической энергии согласно

статистической отчетности, и средней величины заработной платы, заявленной МП «ВПЭС» на 2020 год, в размере 36 990,75 руб.

Величина экономически обоснованных расходов по статье «Расходы на оплату труда», подлежащих учету при определении необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на содержание электрических сетей на 2020 год, с учетом дополнительного анализа, составляет 62 144,46 тыс. руб., что на 1 331,67 тыс.руб. меньше учтенной при принятии тарифно-балансового решения. Следовательно, величина корректировки расходов составляет (-1 331,67) тыс.руб.

1.2. Расходы по статье «Работы и услуги непроизводственного характера» (подстатья «Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности»).

Анализ и расчет расходов осуществлен в соответствии с требованиями пунктов 5, 6, 16, 29, 31 Основ ценообразования. По результатам дополнительного анализа определена следующая величина экономически обоснованных расходов МП «ВПЭС» по рассматриваемой статье:

тыс.руб.

	2018 год факт		2020 год план		
	предложение МП «ВПЭС»	согласовано ЛенРТК	предложение МП «ВПЭС»	согласовано ЛенРТК при принятии тарифно-балансового решения	определено ЛенРТК с учетом решения суда по делу № За-326/2021
Обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, в том числе:	406,06	312,83	465,54	233,83	<b>337,36</b>
<i>молоко</i>	<i>6,03</i>	<i>0,00</i>	<i>14,84</i>	<i>4,27</i>	<i>0,00</i>
<i>литература, пособие по охр.труда</i>	<i>19,32</i>	<i>13,71</i>	<i>39,53</i>	<i>9,56</i>	<i>14,79</i>
<i>мед.осмотр, мед.услуги</i>	<i>380,71</i>	<i>299,12</i>	<i>411,17</i>	<i>220</i>	<i>322,57</i>

Расходы на молоко не могут быть учтены при определении необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, как необоснованные, поскольку не предусмотрены Типовым перечнем ежегодно реализуемых работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда, утвержденным приказом Минздравсоцразвития России от 01.03.2012 № 181н, а Перечень мероприятий по охране труда, утвержденный локальным правовым актом, МП «ВПЭС» в ЛенРТК не предоставлялся.

Вопреки требованиям пунктов 16, 29 Основ ценообразования, договоры, счета-фактуры к договорам, подтверждающие расходы МП «ВПЭС» на мероприятия по охране труда, не представлены. Сведения о распределении расходов по видам деятельности и величине расходов, относимой на услуги по передаче электрической энергии, отсутствуют.

По результатам рассмотрения регистров бухгалтерского учета ОСВ по счетам 20, 23, 26, 90 за 2018 год, учитывая фактические затраты, отраженные на счете 26.01, установлены фактические расходы МП «ВПЭС» на мероприятия по обеспечению нормальных условий труда за 2018 год, следовательно, с учетом доли отнесения общехозяйственных расходов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям МП «ВПЭС» (62,33%), были определены фактические экономически обоснованные расходы МП «ВПЭС» за 2018 год и на основании пункта 31 Основ ценообразования плановые расходы на 2020 год с применением индексов потребительских цен<sup>1</sup>.

Величина экономически обоснованных расходов по рассматриваемой статье, подлежащих учету при определении необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на содержание электрических сетей на 2020 год, с учетом дополнительного анализа, составляет 337,36 тыс. руб., что на 103,63 тыс.руб. больше учтенной при принятии тарифно-балансового решения. Следовательно, величина корректировки расходов составляет 103,63 тыс.руб.

1.3. Расходы по статье «Другие прочие подконтрольные расходы» (подстатьи «Схема электроснабжения», «Нотариальные услуги», «Регистрация доменного имени», «Почтовые расходы», «Сбор, вывоз, размещение отработанного масла», «Бланки, канцтовары»).

В соответствии с пунктами 5, 6, 16, 29, 31 Основ ценообразования определена величина экономически обоснованных расходов МП «ВПЭС» (фактических расходов за 2018, относимых

<sup>1</sup> По данным прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 и на плановый период 2019 и 2020 годов, разработанного Минэкономразвития России: индекс потребительских цен 2019 (104,7), 2020 (103,0).

на услуги по передаче электрической энергии с учетом принципа распределения косвенных расходов, и плановых расходах на 2020 год) по рассматриваемой статье:

тыс.руб.

	2018 год факт		2020 год план		
	предложение МП «ВПЭС»	согласовано ЛенРТК	предложение МП «ВПЭС»	согласовано ЛенРТК при принятии тарифно- балансового решения	определено ЛенРТК с учетом решения суда по делу № За-326/2021
Другие прочие подконтрольные расходы	707,65	551,53	911,98	609,18	<b>594,78</b>
<i>схема электроснабжения</i>	458,65	360,62	458,65	360,62	388,90
<i>нотариальные услуги</i>	0,1	0,07	0,1	0,07	0,08
<i>сбор, вывоз, размещение отработ. масла</i>	12,23	10,04	12,23	10,04	10,82
<i>почтовые расходы</i>	1,06	0,82	1,06	0,82	0,88
<i>бланки, канц. товары</i>	235,61	179,98	235,61	179,98	194,09
<i>создание сертификата ключа</i>	0	0	0	0	0,0

Величина экономически обоснованных расходов по рассматриваемой статье, подлежащих учету при определении необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на содержание электрических сетей на 2020 год, с учетом дополнительного анализа составляет 594,78 тыс. руб., что на 14,40 тыс.руб. меньше учтенной при принятии тарифно-балансового решения. Следовательно, величина корректировки расходов составляет (-14,40) тыс.руб.

#### 1.4. Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера».

В соответствии с пунктами 5, 6, 16, 29, 31 Основ ценообразования определена величина экономически обоснованных расходов МП «ВПЭС» (фактических расходов за 2018, относимых на услуги по передаче электрической энергии с учетом принципа распределения косвенных расходов, и плановых расходах на 2020 год) по рассматриваемой статье:

тыс.руб.

	2018 год факт		2020 год план		
	предложение МП «ВПЭС»	согласовано ЛенРТК	предложение МП «ВПЭС»	согласовано ЛенРТК при принятии тарифно-балансового решения	определено ЛенРТК с учетом решения суда по делу № За-326/2021
Работы и услуги производственного характера	625,24	25,54	672,26	279,1	<b>27,54</b>
<i>ТО автомобилей, дизель- генератора</i>	228,14	0	237,27		0,00
<i>ТО и регистрация транспортных средств, услуги ГИБДД</i>	39,78	0	41,38		0,00
<i>ТО энергоустановок и радиостанций</i>	23,16	0	24,09		0,00
<i>ТО копировального аппарата</i>		0	10,00		0,00
<i>ТО кассового аппарата</i>	21,1	0	21,95		0,00
<i>ТО приборов</i>	8,76	0	9,11		0,00
<i>ремонт автотранспортных средств</i>	61,17	0,00	63,62		0,00
<i>услуги автотранспорта</i>	119,4	0	124,17		0,00
<i>ремонт вычислительной техники</i>	30,48	23,36	31,70		25,19
<i>ТО систем контроля</i>	62,98		65,50		0,00
<i>ремонт кондиционеров</i>	2,9	2,18	3,01		2,35
<i>заправка, восстановление картриджей</i>		0	12,00		0,00
<i>ремонт и поверка приборов</i>	27,37	0	28,46		0,00

В результате дополнительного анализа установлено, что по статье «Работы и услуги производственного характера» при определении необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей МП «ВПЭС» на 2020 год могут быть учтены только расходы по подстатьям «Ремонт вычислительной техники», «Ремонт кондиционеров».

Обоснованность расходов по подстатьям «ТО автомобилей и дизель-генератора», «ТО и регистрация транспортных средств, услуги ГИБДД», «ТО энергоустановок и радиостанций», «ТО кассового аппарата», «ТО приборов», «Ремонт автотранспортных средств», «Услуги автотранспорта», «ТО систем контроля», «Ремонт и поверка приборов», в том

числе отнесение их на регулируемую деятельность по передаче электрической энергии, не подтверждена в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Расходы по подстатьям «ТО копировального аппарата», «Заправка, восстановление картриджей» не учтены в необходимой валовой выручке на 2020 год, поскольку отсутствуют фактические расходы за 2018 год.

Фактические экономически обоснованные расходы за 2018 год определены исходя из фактических затрат, отраженных на счете 26.01, и доли отнесения общехозяйственных расходов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям МП «ВПЭС» (62,33%).

На основании пунктов 7, 31 Основ ценообразования фактические экономически обоснованные расходы МП «ВПЭС» 2018 года по рассматриваемой статье приведены к ценам 2020 года с применением индексов потребительских цен. Величина экономически обоснованных расходов по статье «Работы и услуги производственного характера», подлежащих учету при определении необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на содержание электрических сетей на 2020 год, с учетом дополнительного анализа составляет 27,54 тыс. руб., что на 251,56 тыс.руб. меньше учтенной при принятии тарифно-балансового решения. Следовательно, величина корректировки расходов составляет (-251,56) тыс.руб.

1.5. О расходах, необходимых для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Как следует из предложения МП «ВПЭС» об установлении тарифов на 2020 год<sup>2</sup>, организация на включение расходов, обусловленных исполнением обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, не претендовала. Расходы по агентскому договору от 14.07.2020 № 12/2020, заключенному между МП «ВПЭС» (принципал) и обществом с ограниченной ответственностью «Энергоконтроль» (ИНН 4706030170) (агент), были заявлены МП «ВПЭС» при подаче заявления об установлении (корректировке) тарифов на 2021 год.

Следовательно, указанные расходы не могут быть учтены ЛенРТК при определении базового уровня операционных, подконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2020 год (первый (базовый) год) долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов, а также поскольку в силу абзаца 19 пункта 12 Основ ценообразования долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, не могут быть учтены при корректировке подконтрольных расходов.

**Учитывая изложенное, величина операционных, подконтрольных расходов МП «ВПЭС», рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов методом индексации, определенная ЛенРТК при принятии тарифно-балансового решения на 2020 год, составляет 84 961,97 тыс.руб. Величина операционных, подконтрольных расходов МП «ВПЭС», определенная по результатам дополнительного анализа, составляет 83 467,97 тыс.руб, что на 1 494,00 тыс.руб. меньше первоначальной.**

**2) Расчет базового уровня операционных, подконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2020 год в соответствии с Методическими указаниями по применению метода сравнения аналогов.**

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом

---

<sup>2</sup> заявление МП «ВПЭС» от 30.04.2019 № ИС/42528 (вх. ЛенРТК от 30.04.2019 № КТ-1-2607/2019) и скорректированное заявление от 09.10.2019 (вх. ЛенРТК от 10.10.2019 № КТ-1-5868/2019) об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год и долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 годы. Также предприятием направлялись дополнительные материалы (вх. ЛенРТК от 09.08.2019 № КТ-1-4623/2019, от 20.08.2019 № КТ-1-4847/2019).

ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее - Методические указания по применению метода сравнения аналогов), на основании приведенной в пункте 8 названных методических указаний формулы (формула 1), по основным натуральным показателям, предусмотренным приложением № 1 к Методическим указаниям по применению метода сравнения аналогов, определены показатели значения рейтинга эффективности территориальной сетевой организации ( $R_i^n$ ):  $R_{2019} = 0,15223$ ,  $R_{2018} = 0,16270$ ,  $R_{2017} = 0,18094^3$ .

Рассчитанному значению рейтинга эффективности территориальной сетевой организации, рассчитанному для года «m-1» ( $R_{2018}$ ), соответствует 2 группа эффективности компании, то есть значение индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов ( $x^n$ ) составляет 2% (приложение № 3 к Методическим указаниям по расчету тарифов методом сравнения аналогов).

Для расчета величины эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов на основании значений рейтинга эффективности территориальной сетевой организации ( $R_i^n$ ) по приведенной в пункте 10 Методических указаний по расчету тарифов методом сравнения аналогов формулы (в редакции, действовавшей в период проведения экспертизы предложения МП «ВПЭС» по установлению тарифов на 2020 год) рассчитан коэффициент изменения рейтинга эффективности территориальной сетевой организации ( $k^n$ ), для чего оценена сумма показателей, характеризующих изменение значения рейтинга эффективности территориальной сетевой организации ( $R^n$ ) за 2013-2018 годы (нижний предел суммирования «i=2013», верхний предел суммирования «m-1» 2018 год) по сравнению с каждым предшествующим годом. По результатам расчета по формуле  $k^n = 0,0054$ .

Значение величины эффективного уровня операционных (подконтрольных) расходов МП «ВПЭС» на 2020 год (*Эф.Орех<sup>n</sup><sub>m+1</sub>*) определено по формуле 11.

**Величина эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов МП «ВПЭС», рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов методом сравнения аналогов, определенная ЛенРТК при принятии тарифно-балансового решения на 2020 год, составляет 98 904,83 тыс.руб. Величина эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов МП «ВПЭС», определенная по результатам дополнительного анализа, составляет 96 934,76 тыс.руб, что на 1 970,07 тыс.руб. меньше первоначальной.**

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний по применению метода сравнения аналогов, для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОПР) определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов методом индексации и 30% доле от базового уровня ОПР, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями по применению метода сравнения аналогов.

**Таким образом, по результатам дополнительного анализа определено, что базовый уровень операционных, подконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2020 год составляет:**

$$\text{БазОРЕХ}_{2020} = (83\,467,97 * 70\%) + (96\,934,76 * 30\%) = 87\,508,01 \text{ тыс. руб.}$$

Пересмотр базового уровня операционных, подконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2020 год обусловил также пересмотр подконтрольных расходов на 2021, 2022 год на основании коэффициента индексации, рассчитанного по формуле, приведенной в пункте 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации.

Результаты пересмотра базового уровня операционных, подконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2020 год:

<sup>3</sup> Для оценки результатов регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности используются плановые и фактические значения отчетного периода состоящего из годов «m», «m-1» и «m-2». При этом, «m» - год, предшествующий периоду регулирования, за него указываются прогнозные значения. Следовательно, в рассматриваемом случае, годом «m», за который указываются прогнозные значения, является 2019 год, когда принимается тарифно-балансовое решение на 2020 год.

тыс.руб.

Год	согласовано ЛенРТК при принятии тарифно-балансового решения	определено ЛенРТК с учетом решения суда по делу № 3а-326/2021	отклонение	отклонение с учетом индексов потребительских цен 2021/2020 (1,06), 2022/2021 (1,043)
1	2	3	4 (гр.3- гр.2)	
2020	89 144,83	87 508,01	-1 636,82	-1 809,64
2021	92 274,26	90 579,98	-1 694,28	
2022	97 133,45	95 349,94	-1 783,51	
	Итого			-1 809,64

Таким образом, при принятии тарифно-балансового решения была учтена величина базового уровня операционных, подконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2020 год в размере 89 144,83 тыс.руб, что на 1 636,82 тыс.руб. больше величины, определенной по результатам дополнительного анализа. Разница (-1 636,82) тыс.руб. является выявленными экономически необоснованными доходами (расходами) МП «ВПЭС», которые на основании абзаца 11 пункта 7 Основ ценообразования подлежат исключению из необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на 2023 год в размере, определенном с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

### 3) Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды».

С учетом пересмотра расходов по статье «Расходы на оплату труда» и доли отчислений на социальные нужды в размере 30,4% определены расходы по статье «Отчисления на социальные нужды», подлежащие учету в составе неподконтрольных расходов МП «ВПЭС» при определении необходимой валовой выручки на 2020 год:

тыс.руб.

Год	согласовано ЛенРТК при принятии тарифно-балансового решения с учетом эффективного уровня расходов	определено ЛенРТК с учетом решения суда по делу № 3а-326/2021 с учетом эффективного уровня расходов	отклонение	отклонение с учетом индексов потребительских цен 2021/2020 (1,06), 2022/2021 (1,043)
1	2	3	4 (гр.3- гр.2)	
2020	20 246,76		19 806,33	-440,43
2021	20 667,98		20 218,38	-449,60
2022	21 886,99		21 410,87	-476,12
Итого				-486,931

Расходы на 2021 год определены исходя из фонда заработной платы на 2021 год и доли страховых взносов в соответствии с отчетными данными за 2019 год (29,98%); на 2022 год – в соответствии с отчетными данными за 2020 год (30,16%).

Таким образом, при принятии тарифно-балансового решения были учтены расходы МП «ВПЭС» по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2020 год в размере 20 246,76 тыс.руб. С учетом пересмотра по результатам настоящего дополнительного анализа расходов по статье «Расходы на оплату труда» на 2020 год величина расходов, подлежащих учету в необходимой валовой выручке, составляет 19 806,33 тыс.руб. Разница (-440,43) тыс.руб. является выявленными экономически необоснованными доходами (расходами) МП «ВПЭС», которые на основании абзаца 11 пункта 7 Основ ценообразования подлежат исключению из необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на 2023 год в размере, определенном с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Величина корректировки, определенная в текущем периоде регулирования, составляет (-486,931) тыс.руб<sup>4</sup>. При исключении из необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на 2023 год сумма подлежит корректировке с учетом индекса потребительских цен 2023 года.

Величина соответствующего отклонения за 2021 и 2022 год будет определена в рамках корректировки неподконтрольных расходов за 2021 и 2022 год при принятии тарифно-балансовых решений на 2023 и 2024 годы, соответственно, в соответствии с абзацем 31 пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации, в силу которого корректировка неподконтрольных расходов осуществляется исходя из фактических значений указанного параметра.

<sup>4</sup> Приведено к ценам 2022 года с применением индексов потребительских цен 2021 (106,0) и 2022 (104,3).

При принятии тарифно-балансового решения в отношении МП «ВПЭС» на 2022 год, оформленного приказом ЛенРТК от 30.12.2021 № 603-п, ЛенРТК проводилась корректировка неподконтрольных расходов за 2020 год исходя из фактических значений указанного параметра.

С учетом пересмотра расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2020 год требуется также пересмотр величины корректировки указанных расходов, учтенной в необходимой валовой выручке на 2022 год:

	2020 год		отклонение	отклонение с учетом индексов потребительских цен 2021/2020 (1,06), 2022/2021 (1,043)
	план	факт		
учтено ЛенРТК при принятии тарифно-балансового решения с учетом эффективного уровня расходов	20 246,76	20 086,92	-159,84	-176,72
определено ЛенРТК с учетом решения суда по делу № 3а-326/2021 с учетом эффективного уровня расходов	19 806,33	19 649,96	-156,37	-172,88
Итого				3,84

Разница 3,84 тыс.руб. является выявленными экономически обоснованными доходами (расходами) МП «ВПЭС», которые на основании абзаца 11 пункта 7 Основ ценообразования подлежат учету в необходимой валовой выручке МП «ВПЭС» на 2023 год в размере, определенном с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Величина корректировки, определенная в текущем периоде регулирования, составляет 3,84 тыс.руб<sup>5</sup>. При учете в необходимой валовой выручке МП «ВПЭС» на 2023 год сумма подлежит корректировке с учетом индекса потребительских цен 2023 года.

#### **4) Расходы по договору с ООО «Энергоконтроль» при определении необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» для целей расчета тарифов на 2021 год.**

В соответствии с предложением МП «ВПЭС» об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям МП «ВПЭС» на территории Ленинградской области на 2021 год, а также в связи с рассмотрением административного дела № 3а-326/2021 МП «ВПЭС» заявляло, что расходы по договору с ООО «Энергоконтроль» от 14.07.2020 № 12/2020 являются расходами, связанными со снижением уровня потерь в сетях предприятия, и относятся к статье «Прочие расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток» то есть, очевидно, что МП «ВПЭС» рассматривает указанные расходы, как расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленные, в том числе, по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов ( $B_i$ ), фактическая величина которых за 2021 год в соответствии с пунктом 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации оценивается при установлении тарифов на 2023 год.

Суд пришел к выводу, что указанные расходы являются планируемыми на период регулирования расходами на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям ( $V_i$ ), в связи с чем проведен дополнительный анализ в соответствии с пунктами 16, 29, 31 Основ ценообразования.

По результатам анализа установлено, что МП «ВПЭС» не подтверждена экономическая обоснованность заявленных для учета в необходимой валовой выручке организации на 2021 год затрат в размере 9 254,51 тыс.руб. по договору с ООО «Энергоконтроль» от 14.07.2020 № 12/2020. Экономическая обоснованность фактических расходов по рассматриваемой статье будет оцениваться ЛенРТК в рамках корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год при

<sup>5</sup> Приведено к ценам 2022 года с применением индексов потребительских цен 2021 (106,0) и 2022 (104,3).

принятии тарифно-балансового решения на 2023 год в соответствии с абзацем 31 пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации.

**Таким образом, по результатам настоящего дополнительного анализа, проведенного в целях исполнения судебных актов о признании недействующими отдельных параметров тарифно-балансового решения ЛенРТК в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям МП «ВПЭС» на 2020 и на 2021 годы, было выявлено отклонение между учтенной величиной расходов и той, которая подлежала учету, всего в размере (-2 682,90) тыс.руб.:**

тыс.руб.				
	согласовано ЛенРТК при принятии тарифно-балансового решения с учетом эффективного уровня расходов	определено ЛенРТК с учетом решения суда по делу № За-326/2021 с учетом эффективного уровня расходов	отклонение	отклонение в ценах 2022 года с учетом индексов потребительских цен 2021/2020 (1,06), 2022/2021 (1,043)
1	2	3	4 (гр.3- гр.2)	
пересмотр расходов по статье «Расходы на оплату труда» на 2020 год	66 601,20	65 152,39	-1 448,81	*не определяется т.к.ОПР
пересмотр расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» (подстатья «Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности») на 2020 год	292,84	28,87	-263,97	*не определяется т.к.ОПР
пересмотр расходов по статье «Другие прочие подконтрольные расходы» (подстатья «Схема электроснабжения», «Нотариальные услуги», «Регистрация доменного имени», «Почтовые расходы», «Сбор, вывоз, размещение отработанного масла», «Бланки, канцтовары») на 2020 год	648,96	623,57	-25,39	*не определяется т.к.ОПР
пересмотр расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2020 год	279,1	27,54	-251,56	*не определяется т.к.ОПР
корректировка в связи с пересмотром базового уровня операционных, подконтрольных расходов на 2020 год	67 822,10	65 832,37	-1 989,73	-2 199,81
корректировка в связи с пересмотром расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2020	20 246,76	19 806,33	-440,43	-486,931
корректировка неподконтрольных расходов в связи с пересмотром расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2020	-159,84	-156,37	3,47	3,84
Итого				<b>-2 682,90</b>

Указанная разница (-2 682,90) тыс.руб. является выявленными экономически необоснованными доходами (расходами) МП «ВПЭС», которые на основании абзаца 11 пункта 7 Основ ценообразования подлежат исключению из необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на 2023 год в размере, определенном с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Результаты проведенного дополнительного анализа отражены в Отчете об исполнении решения суда.

**Морозова Ю.А. предложила:**

1) При принятии нормативного правового акта ЛенРТК об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2023 год в приложении, которым определяются долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в части долгосрочных параметров регулирования МП «ВПЭС» предусмотреть, что базовый уровень подконтрольных расходов МП «ВПЭС» на 2020 год составляет не 89,14 млн.руб., а 87,51 млн.руб. с учетом исполнения судебных актов.

2) В целях исполнения судебных актов в соответствии с абзацем 11 пункта 7 Основ ценообразования из необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на 2023 год исключить экономически необоснованные доходы (расходы) в размере 2 682,90 тыс.руб., приведенном к ценам 2023 года с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

МП «ВПЭС» письмом от 29.04.2022 №/863 (вх. ЛенРТК от 29.04.2022 № КТ-1-3027/2022) направило в ЛенРТК разногласия по рассматриваемому вопросу.

**ГОЛОСОВАЛИ:** за – 5 человек, против – 1, воздержались – 0.

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 2 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 октября 2006 года № 100-п «О присвоении статуса гарантирующего поставщика обществу с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ», действующему на территории Ленинградской области»**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Морозова Юлия Александровна – начальник отдела организационно-правового обеспечения департамента организационно-правового обеспечения и контроля ЛенРТК;

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» письмом от 25.04.2022 №3207-ПР-РЭС/22 (вх. ЛенРТК от 26.04.2022 №КТ-1-2520/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

**СЛУШАЛИ:**

Морозову Ю.А., которая сообщила, что в ЛенРТК от ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» поступило заявление от 10.03.2022 № 1745-АИ-РЭС/22 (вх. ЛенРТК от 13.04.2022 № КТ-1-2251/2022) об изменении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков АО «Петербургская сбытовая компания» и ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (далее – Заявление) и приложенные к нему обосновывающие материалы.

Руководствуясь абзацем 7 пункта 230 Основных положений функционирования розничных рынков, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, ЛенРТК направил запрос в АО «АТС» от 21.04.2022 № КТ-3-1609/2022 о возможности (невозможности) на текущий момент предлагаемого изменения групп точек поставки гарантирующих поставщиков АО «Петербургская сбытовая компания» и ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», и о действиях, которые необходимо осуществить для получения такой возможности.

АО «АТС» письмом от 26.04.2022 № 01-02/22-12988 (вх. ЛенРТК от 26.04.2022 № КТ-1-2532/2022) сообщило о возможности изменения групп точек поставки электрической энергии гарантирующих поставщиков АО «Петербургская сбытовая компания» и ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ». Также АО «АТС» рекомендовало при внесении изменений в приказ ЛенРТК актуализировать диспетчерские наименования объектов электросетевого хозяйства при описании всех определяющих границы зоны деятельности гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Ленинградской области точек поставки электрической энергии.

С учетом предложения АО «АТС» проект приказа был доработан по перечисленным в письме точкам поставки.

Учитывая изложенное, предлагается внести изменения в приказ ЛенРТК от 13.10.2006 № 100-п «О присвоении статуса гарантирующего поставщика обществу с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

**Морозова Ю.А. предложила:**

1. Внести следующие изменения в таблицу в приложении 2 к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 октября 2006 года № 100-п «О присвоении статуса гарантирующего поставщика обществу с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (с последующими изменениями):

1.1. пункты 1, 1.3, 1.4, 5.1, 5.2, 9, 9.1 - 9.5, 14, 14.1-14.6, 15, 15.1-15.11, 17, 17.1 - 17.4, 18, 18.1-18.7, 22, 22.1 - 22.11, 55, 55.1, 55.3, 127.1 изложить в следующей редакции:

1	ПС 110 кВ Поповка (ПС 482) (110/35/10 кВ)	Ленинградская область, Красный бор
1.3	ПС 10 кВ Поповка-тяговая, ЗРУ 10 кВ, яч.7, Ф.1-10; На наконечниках КЛ-10кВ в ЗРУ 10 кВ	
1.4	ПС 10 кВ Поповка-тяговая, ЗРУ 10 кВ, яч.16, Ф.4-10; По контактам присоединения кабельной линии 10кВ в РУ-10кВ	
5.1	ПС 10 кВ Рябово тяговая (10 кВ), ЗРУ-10кВ, КЛ-10кВ ф. связи-1; На контактах присоединения кабельных наконечников фидера связи №1 к шинам 10кВ проходных изоляторов в ЗРУ-10кВ	
5.2	ПС 10 кВ Рябово тяговая (10 кВ), ЗРУ-10кВ, КЛ-10кВ ф. связи-2; На контактах присоединения кабельных наконечников фидера связи №2 к шинам 10кВ проходных изоляторов в ЗРУ-10кВ	
9	ПС 110 кВ Лужайка (ПС 417) (110/10кВ)	Ленинградская область, железнодорожная станция Лужайка
9.1	ПС 110 кВ Лужайка (ПС 417), ОРУ 110 кВ, отпайка КВЛ 110 кВ Светогорская ГЭС - Выборг-районная с отпайкой на ПС Лужайка (КВЛ 110 кВ Выборгская-1); 0,5 от натяжных гирлянд на линейном портале отп. ВЛ-110кВ О.Л.Выборгская-1 тяговой подстанции в сторону линии	
9.2	ПС 110 кВ Лужайка (ПС 417) 110/10 кВ, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Каменногорская-1 – Выборг-районная с отпайкой на ПС Лужайка; 0,5 от натяжных гирлянд на линейном портале тяговой подстанции в сторону линии	
9.3	ПС 110 кВ Лужайка (ПС 417), КРУН 10 кВ, Ф.417-01; На болтовых соединениях кабельных наконечников отходящей КЛ-10кВ ф.417-01 в ячейке ф.417-01	
9.4	ПС 110 кВ Лужайка (ПС 417), КРУН 10 кВ, Ф.417-04; На болтовых соединениях кабельных наконечников отходящей КЛ-10кВ ф.417-04 в ячейке ф.417-04	
9.5	ПС 110 кВ Лужайка (ПС 417), КРУН 10 кВ, Ф.417-06; На болтовых соединениях кабельных наконечников отходящей КЛ-10кВ ф.417-06 в ячейке ф.417-06	
14	ПС 110 кВ Петяярви (ПС-416) (110/35/10кВ)	Ленинградская область, железнодорожная станция Петяярви
14.1	ПС 110 кВ Петяярви (ПС-416), ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Сосновская - Петяярви (ВЛ 110 кВ Громовская-4); 0,5м от натяжных гирлянд на линейном портале ВЛ-110кВ лГрм-4 в сторону линий	
14.2	ПС 110 кВ Петяярви (ПС-416), ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Ромашки – Петяярви с отпайкой на ПС Мичуринская	
14.3	ПС 110 кВ Петяярви (ПС-416), РУ 10 кВ, ф.416-01; Контактные соединения отходящих кабельных линий 10кВ к ячейкам фидеров КРУН-10кВ ПС-416	
14.4	ПС 110 кВ Петяярви (ПС-416), РУ 10 кВ, ф.416-03; Контактные соединения отходящих кабельных линий 10кВ к ячейкам фидеров КРУН-10кВ ПС-416	
14.5	ПС 110 кВ Петяярви (ПС-416), РУ 10 кВ, ф.416-06; Контактные соединения отходящих кабельных линий 10кВ к ячейкам фидеров КРУН-10кВ ПС-416	
14.6	ПС 110 кВ Петяярви (ПС-416), РУ 10 кВ, ф.416-02; Контактные соединения отходящих кабельных линий 10кВ к ячейкам фидеров КРУН-10кВ ПС-416	
15	ПС 110 кВ Громово (ПС 413) (110/35/10кВ)	Ленинградская область, железнодорожная станция Громово
15.1	ПС 110 кВ Громово (ПС-413) 110/35/10кВ, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Громово -Ромашки I цепь; 0,5м от натяжных гирлянд на линейном портале ВЛ 110 кВ Громовская-3 в сторону линий	
15.2	ПС 110 кВ Громово (ПС-413) 110/35/10кВ, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Громово - Ромашки II цепь; 0,5м от натяжных гирлянд на линейном портале ВЛ 110 кВ Громовская-5 в сторону линий	
15.3	ПС 110 кВ Громово (ПС-413) 110/35/10кВ, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Громово – Приозерская с отпайкой на ПС Плодовое (ВЛ 110 кВ Отрадненская-1); 0,5м от натяжных гирлянд на линейном портале ВЛ 110 кВ Отрадненская-1 в сторону линий	
15.4	ПС 110 кВ Громово (ПС-413) 110/35/10кВ, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Громово - Мюллупельто (ВЛ 110 кВ Отрадненская-3); 0,5м от натяжных гирлянд на линейном портале (ВЛ 110 кВ Отрадненская-3 в сторону линий	
15.5	ПС 110 кВ Громово (ПС 413), РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Л.Красноармейская; 0,5м от натяжных гирлянд на линейных порталах отпак ВЛ-35кВ лКрм в сторону линий	
15.6	ПС 110 кВ Громово (ПС 413), РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Л.Саперная-1; 0,5м от натяжных гирлянд на линейных порталах отпак ВЛ-35кВ лСап-1 в сторону линий	
15.7	ПС 110 кВ Громово (ПС 413), КРУН 10 кВ, ф.413-03; На наконечниках отходящего кабеля в ячейке трансформаторов тока ф.413-03	
15.8	ПС 110 кВ Громово (ПС 413), КРУН 10 кВ, ф.413-05; Контактные соединения кабельных наконечников отходящей ВЛ-10кВ с ошиновкой линейных ячеек в КРУН-10кВ ПС-413	
15.9	ПС 110 кВ Громово (ПС 413), КРУН 10 кВ, ф.413-06; Контактные соединения кабельных наконечников отходящей ВЛ-10кВ с ошиновкой линейных ячеек в КРУН-10кВ ПС-413	
15.10	ПС 110 кВ Громово (ПС 413), КРУН 10 кВ, ф.413-04; Контактные соединения кабельных наконечников отходящей ВЛ-10кВ с ошиновкой линейных ячеек в КРУН-10кВ ПС-413	
15.11	ПС 110 кВ Громово (ПС 413), КРУН 10 кВ, ф.413-02; Контактные соединения кабельных наконечников отходящей ВЛ-10кВ с ошиновкой линейных ячеек в КРУН-10кВ ПС-413	
17	ПС 110 кВ 152 км (ПС 415) (110/10кВ)	Ленинградская область, железнодорожная станция 152 км
17.1	ПС 110 кВ 152 км (ПС-415) 110/10 кВ, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Кузнечная - Приозерский	

	мебельный комбинат с отпайкой на ПС 152 км (ВЛ 110 кВ Приозерская-1); 0,5 м от натяжных гирлянд на линейных порталах отпак ВЛ-110кВ олВЛ 110 кВ Приозерская-1 в сторону линий	
17.2	ПС 110 кВ 152 км (ПС-415) 110/10 кВ, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Кузнечная - Приозерская с отпайкой на ПС 152 км (ВЛ 110 кВ Приозерская-2); 0,5 м от натяжных гирлянд на линейных порталах отпак ВЛ-110кВ олВЛ 110 кВ Приозерская-2 в сторону линий	
17.3	ПС 110 кВ 152 км (ПС 415), РУ 10 кВ, ф.415-03; Контактные соединения кабельных наконечников отходящей ВЛ-10кВ с ошиновкой линейных ячеек в КРУН-10кВ ПС-415	
17.4	ПС 110 кВ 152 км (ПС 415), РУ 10 кВ, ф.415-04; Контактные соединения кабельных наконечников отходящей ВЛ-10кВ с ошиновкой линейных ячеек в КРУН-10кВ ПС-415	
18	ПС 110 кВ Мельничный ручей (ПС-403) (110/35/10 кВ)	Ленинградская область, железнодорожная станция Мельничный Ручей
18.1	ПС 110 кВ Мельничный ручей (ПС-403), отпайка ВЛ 110 кВ Манушкино-Разметелево - Колтуши с отпайкой на ПС Мельничный Ручей (ВЛ 110 кВ Всеволожская-1); Натяжные гирлянды на портале разъединителя СР-1 110 кВ отп. ВЛ-110кВ Всеволожская-1	
18.2	ПС 110 кВ Мельничный ручей (ПС-403), отпайка ВЛ 110 кВ Манушкино-Разметелево - Янино с отпайкой на ПС Мельничный Ручей (ВЛ 110 кВ Всеволожская-5); 0,5 м от натяжных гирлянд на линейных порталах тяговой подстанции в сторону отп. ВЛ-110кВ Всеволожская-5	
18.3	ПС 110 кВ Мельничный ручей (ПС-403) 110/35/10, ОРУ-110 кВ 2СШ 110 кВ, ШР-2; контактные соединения 2с. 110кВ к шинному мосту 110кВ	
18.4	ПС 110 кВ Мельничный ручей (ПС-403), РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Щегловская-2; 0,5 м от натяжных гирлянд на линейном портале 35кВ Л.Щегловская-2 в сторону линии	
18.5	ПС 110 кВ Мельничный ручей (ПС-403), РУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Романовская-1; 0,5 м от натяжных гирлянд на линейном портале 35кВ Л.Романовская-1 в сторону линии	
18.6	ПС 110 кВ Мельничный ручей (ПС-403), ЗРУ 10 кВ, яч.5, Ф.5; Контактные соединения наконечников кабеля 10кВ ф.05 ПС №403	
18.7	ПС 110 кВ Мельничный ручей (ПС-403), ЗРУ 10 кВ, яч.4, Ф.4; Контактные соединения наконечников кабеля 10кВ ф.04 ПС №403	
22	ПС 110 кВ Верево (ПС 402) 110/10 кВ	Ленинградская область, железнодорожная станция Верево
22.1	ПС 110 кВ Верево (ПС-402), ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Верево - КС-2 (ВЛ 110 кВ Балтийская-11); 0,5 м в сторону ВЛ 110 кВ Верево - КС-2 (ВЛ 110 кВ Балтийская-11) от натяжного зажима порталной гирлянды изоляторов	
22.2	ПС 110 кВ Верево (ПС-402), ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ ПИК – Верево (ВЛ 110 кВ Балтийская-14); 0,5 м в сторону ВЛ 110 кВ ПИК - Верево (ВЛ 110 кВ Балтийская-14) от натяжного зажима порталной гирлянды изоляторов	
22.3	ПС 110 кВ Верево (ПС-402), РУ 10 кВ, ф.2; Контакты кабельных наконечников в ячейке фидера №2 ПС 110 кВ Верево (ПС-402)	
22.4	ПС 110 кВ Верево (ПС-402), РУ 10 кВ, ф.3; Контакты кабельных наконечников в ячейке фидера №3 ПС 110 кВ Верево (ПС-402)	
22.5	ПС 110 кВ Верево (ПС-402), РУ 10 кВ, ф.4; Контакты кабельных наконечников в ячейке фидера №4 ПС 110 кВ Верево (ПС-402)	
22.6	ПС 110 кВ Верево (ПС-402), РУ 10 кВ, ф.6; Контакты кабельных наконечников в ячейке фидера №6 ПС 110 кВ Верево (ПС-402)	
22.7	ПС 110 кВ Верево (ПС-402), РУ 10 кВ, ф.8; Контакты кабельных наконечников в ячейке фидера №8 ПС 110 кВ Верево (ПС-402)	
22.8	ПС 110 кВ Верево (ПС-402), РУ 10 кВ, ф.10; Контакты кабельных наконечников в ячейке фидера №10 ПС 110 кВ Верево (ПС-402)	
22.9	ПС 110 кВ Верево (ПС-402), РУ 10 кВ, ф.11; Контакты кабельных наконечников в ячейке фидера №11 ПС 110 кВ Верево (ПС-402)	
22.10	ПС 110 кВ Верево (ПС-402), РУ 10 кВ, ф.7; Контакты кабельных наконечников в ячейке фидера №7 ПС 110 кВ Верево (ПС-402)	
22.11	ПС 110 кВ Верево (ПС-402), РУ 10 кВ, ф.5; Контакты кабельных наконечников в ячейке фидера №5 ПС 110 кВ Верево (ПС-402)	
55	ПС 110 кВ Заневский Пост-II (ПС 444) (110/10кВ)	Ленинградская область, железнодорожная станция Заневский Пост
55.1	ПС 110 кВ Заневский Пост-II (ПС 444), ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Восточная-Коммунальная - Заневский Пост-II (ВЛ 110 кВ Кудровская-3); На выходе проводов ВЛ 110 кВ Восточная-Коммунальная - Заневский Пост-II (ВЛ 110 кВ Кудровская-3) из зажимов натяжных изолирующих гирлянд на линейном портале ОРУ 110 кВ ПС 444	
55.3	ПС 110 кВ Заневский Пост-II (ПС 444), ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Новоржевская - Заневский Пост-II (ВЛ 110 кВ Всеволожская-3); На выходе проводов ВЛ 110 кВ Новоржевская - Заневский Пост-II (ВЛ 110 кВ Всеволожская-3) из зажимов натяжных изолирующих гирлянд на линейном портале ОРУ 110 кВ ПС 444	
127.1	Кабельный киоск № 3к-05-2 0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ в сторону СЩ-0,4кВ билетной кассы о.п.Кузьмолово; На болтовом соединении трансформаторов тока и соединительных проводов в КК 3к-05-2	

1.2. пункт 55.2 исключить;

1.3. после пункта 74.2 дополнить новым пунктом и изложить его в следующей редакции:

74.3	ПС 35 кВ №40 ЦРП г. Кириши 35/10кВ, 1СШ РУ-10кВ, яч.27, ф.27-10кВ, Оп. №34; Контакты присоединения линии 10 кВ к ВЛ-10 кВ Ф.27 от ПС 35 кВ №40 ЦРП г. Кириши на опоре №34	
------	--	--

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Морозова Ю.А. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, справка, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу внесения изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 октября 2006 года № 100-п «О присвоении статуса гарантирующего поставщика обществу с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ», действующему на территории Ленинградской области», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» письмом от 25.04.2022 №3207-ПР-РЭС/22 (вх. ЛенРТК от 26.04.2022 №КТ-1-2520/2022) сообщило об отсутствии возражений касательно внесения данных изменений в приказ ЛенРТК от 13.10.2006 №100-р.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 3 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Тосненское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2022 год**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Панчук Андрей Петрович - консультант отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители АО «Тепловые сети» - приглашены, не явились.

**СЛУШАЛИ:**

Панчука А.П., который сообщил, что АО «Тепловые сети» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 15.04.2022 № 1278 (вх. ЛенРТК от 15.04.2022 № КТ-1-2313/2022) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Тосненское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области (далее – МО «Тосненское г.п.») на 2022 год (далее – плата за подключение).

В соответствии с пунктом 8 статьи 14 Федерального закона 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.

Плановая суммарная подключаемая тепловая нагрузка (0,872 Гкал/ч) на расчетный период регулирования (2022 год) определена АО «Тепловые сети» на основании двух поданных заявок на подключение:

- объекта капитального строительства «Индивидуальный тепловой узел», расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский муниципальный район, Тосненское городское поселение, г. Тосно, ш. Московское, д. 33 Б (кад. № ЗУ: 47:26:0601008:12), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Группа КБР» (далее – ООО «Группа КБР»), с подключаемой тепловой нагрузкой в размере 0,15 Гкал/ч;

- объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский муниципальный район, Тосненское городское поселение, г. Тосно, ул. Островского, з/у 1б (кадастровый номер земельного участка: 47:26:0606002:20), заявителем по которому является ООО «СЗ «Спутник» с суммарной подключаемой тепловой нагрузкой 0,722 Гкал/ч (плата за подключение установлена распоряжением ЛенРТК № 41-р от 20.04.2022 в индивидуальном порядке).

В соответствии с представленными материалами технических мероприятий в рамках подключения объекта, заявителем по которому является ООО «Группа КБР», в адрес ЛенРТК не представлено.

#### Анализ наличия/отсутствия технической возможности подключения.

В адрес ЛенРТК представлен расчет, подтверждающий наличие резерва тепловой мощности источников тепловой энергии – «Юго-Западной котельной», расположенной по адресу: Ленинградская область, Тосненский муниципальный район, Тосненское городское поселение, г. Тосно, ул. Промышленная 1 г, способного обеспечить покрытие запрашиваемого объема суммарной подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства заявителя в размере 0,15 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 «Тепловые сети» не обращалось в ЛенРТК с заявлением об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Тепловые сети» объектов заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на территории МО «Тосненское 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.

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

Таблица № 1

№ п/п	Наименование	Стоимость по расчету АО «Тепловые сети»	
		тыс. руб.	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	43,53	50,87
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:	-	-
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	-	-
4.	Налог на прибыль	-	-

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Проведена экспертиза представленных АО «Тепловые сети» документов и материалов по расчету размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества.

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

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, относимые на ставку П<sub>1</sub> определяются в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям.

Согласно представленным АО «Тепловые сети» 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 **50,87 тыс. руб./Гкал/ч** (таблица № 2).

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению АО «Тепловые сети»	
			Базовый период (2021 год)	Период регулирования (2022 год)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	руб.	41 853,68	44 356,11
1.1.	расходы на сырье и материалы	руб.	1 398,81	1 482,44
1.2.	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	руб.	-	816,21
1.3.	оплата труда	руб.	28 724,47	30 441,91
1.4.	отчисления на социальные нужды	руб.	8 372,33	8 872,91
1.5.	прочие расходы, в том числе:	руб.		
1.5.1.	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	руб.	320,86	340,05
1.5.2.	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	руб.	392,67	416,15
1.5.3.	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	руб.		
1.5.4.	расходы на служебные командировки	руб.		
1.5.5.	расходы на обучение персонала	руб.	180,08	190,85
1.5.6.	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	руб.	2 464,46	1 795,60
1.6.	Внереализационные расходы, всего	руб.		
1.6.1.	расходы на услуги банков	руб.		
1.6.2.	расходы на обслуживание заемных средств	руб.		
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	руб.		

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению АО «Тепловые сети»	
			Базовый период (2021 год)	Период регулирования (2022 год)
1	2	3	4	5
1.7.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	руб.		
1.7.1.	-денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	руб.		
1.7.2.	- прочие расходы	руб.		
2.	Выпадающие доходы/экономия средств	руб.		
3.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	0,96	0,87200
<b>4.</b>	<b>Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)</b>	<b>руб./Гкал/ч</b>	<b>43 525,04</b>	<b>50 867,10</b>

При проведении анализа представленных материалов и расчета экономически обоснованного размера расходов, относимых на ставку П<sub>1</sub>, учтено следующее:

- в соответствии с п. 4.6.5 Положения об учетной политики АО «Тепловые сети», общехозяйственные затраты распределяются методом пропорционально выручке по видам деятельности в общем объеме выручки. Для учета общехозяйственных расходов применяется счет 26 с последующим отнесением затрат на счет 90.8 «Управленческие расходы» методом пропорционально выручке по видам деятельности в общем объеме выручки. Для классификации видов расходов применяется перечень расходов Приложения 3 Положения о бухгалтерском учете;

- к регулируемым видам деятельности согласно Положению о бухгалтерском учете относится, в том числе, «подключение к системе теплоснабжения».

- в шаблоне CALC.WARM.4.47, в составе общехозяйственных расходов при утверждении регулируемого тарифа на теплоэнергию на текущий период регулирования (2022 год), планируемые расходы на подключение были заявлены по строке «прочие»;

- учитывая уменьшение планового объема суммарной подключаемой тепловой нагрузки объектов заявителей на расчетный период регулирования (2022 год) по сравнению с базовым (2021 год) ввиду направления обращения об установлении платы за подключение во II-ом квартале расчетного периода, в качестве обоснованного размера ставки П<sub>1</sub> принимается ставка, определенная как отношение фактических расходов, относимых на ставку П<sub>1</sub> в базовом периоде регулирования к фактическому объему подключенной тепловой нагрузки, с учетом индекса потребительских цен за 2021 г по строке «организации ЖКХ» в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов от 30.09.2021 (2021 г - 103,7):

На основании вышеизложенного, экономически обоснованная ставка П<sub>1</sub> составит **45,21 тыс. руб./Гкал/час** ((41,85 тыс. руб./0,96 Гкал/ч) × 1,037), что ниже предложения АО «Тепловые сети» на **5,66 тыс. руб./Гкал/ч**.

Анализ расходов на создание тепловых сетей за исключением создания тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П<sub>2.1</sub>)

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

Анализ расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П<sub>2.2</sub>)

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.

Анализ расчета налога на прибыль

Согласно действующему законодательству в сфере теплоснабжения, а также разъяснений Федеральной антимонопольной службы России (исх. от 02.11.2016 № ВК/75631/16 (вх. ЛенРТК от 14.11.2016 № КТ-1-6437/16-0-0) налог на прибыль рассчитывается согласно п. 170 Методических указаний, исходя из фактических расходов на уплату налога на прибыль,

отнесенных на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным отдельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, и плановой на очередной расчетный период регулирования суммарной тепловой нагрузки объектов заявителей. При этом источником компенсации фактически понесенного налога на прибыль является устанавливаемая в соответствии с нормативными актами плата за подключение к системе теплоснабжения, которая будет оплачена последующими абонентами, подключаемыми к системе теплоснабжения теплоснабжающей организацией.

Налог на прибыль, отнесенный на плату за подключение, представлен АО «Тепловые сети» 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 «Тепловые сети» объектов заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Тосненского г.п.» на 2022 год с учетом корректировки представлен в таблице № 3 по форме приложения 7.5 к Методическим указаниям.

Таблица № 3

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость подключения по расчету АО «Тепловые сети»	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>					
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч	50,87	45,21	-5,66
1.2.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,872		
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.	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
2.2.1.	канальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	бесканальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
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

### Панчук А.П. предложил:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Тосненское городское поселение» Тосненского 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 (П <sub>1</sub> )	45,21
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 (П <sub>2.1</sub> ), в том числе:	-
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1.	канальная прокладка	-
2.2.2.	бесканальная прокладка	-

№ п/п	Наименование	Значение*, тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки (П <sub>2,2</sub> )	-
4.	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 Панчук А.П. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Тосненское городское поселение» Тосненского 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 «Тепловые сети» письмом от 26.04.2022 №1395 (вх. ЛенРТК от 26.04.2022 №КТ-1-2563/2022) сообщило о согласии с предложенной величиной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 4 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Флагман» объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Морозовское городское поселение, г.п. им. Морозова, ул. Первомайская, д. 24 (кадастровый номер земельного участка: 47:07:1703008:4), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Стройрегион» в индивидуальном порядке**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Панчук Андрей Петрович - консультант отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Флагман» письмом от 25.04.2022 №191 (вх. ЛенРТК от 26.04.2022 №КТ-1-2560/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

**СЛУШАЛИ:**

Панчука А.П., который сообщил, что ООО «Флагман» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 14.02.2022 № 73 (вх. ЛенРТК от 15.02.2022 № КТ-1-795/2022) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Флагман» объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Морозовское городское поселение, г.п. им. Морозова, ул. Первомайская, д. 24 (кадастровый номер земельного участка: 47:07:1703008:4), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Стройрегион» в индивидуальном порядке. Письмом от 10.03.2022 № 102 (вх. ЛенРТК от 10.03.2022 № КТ-1-

1308/2022) ООО «Флагман» в ЛенРТК представлены дополнительные расчетные и обосновывающие материалы.

В качестве основания для установления платы за подключение в адрес ЛенРТК в комплекте расчетных и обосновывающих материалов представлена заявка (исх. от 02.02.2022 № 02) общества с ограниченной ответственностью «Стройрегион» (далее – ООО «Стройрегион»), направленная в адрес ООО «Флагман» о подключении к системе теплоснабжения (система ГВС от котельной 7,5 МВт по ул. Хесина д. 13/1) ООО «Флагман» объекта капитального строительства «Строительство многоквартирного жилого дома со встроенными помещениям», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Морозовское городское поселение, г.п. им. Морозова, ул. Первомайская, д. 24 (кадастровый номер земельного участка: 47:07:1703008:4), заявителем по которому является ООО «Стройрегион» в индивидуальном порядке (далее – Объект) с суммарной подключаемой тепловой нагрузкой 0,55614 Гкал/ч.

Анализ наличия/отсутствия технической возможности подключения

В соответствии с п. 9 статьи 14 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

Согласно п. 25 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2115 (далее – Правила подключения), техническая возможность подключения к системе централизованного теплоснабжения существует при одновременном наличии резерва пропускной способности тепловых сетей, обеспечивающих передачу необходимого объема тепловой энергии, теплоносителя, и резерва тепловой мощности источников тепловой энергии.

В адрес ЛенРТК представлен гидравлический расчет, подтверждающий отсутствие резерва пропускной способности участка тепловой сети от ТК-1 до ТК-34 ( $D_y$  100 мм – прямая,  $D_y$  80 мм – обратная). В качестве мероприятий по увеличению резерва пропускной способности тепловой сети от ТК-1 до ТК-34 представлены данные о планируемой перекладке данного участка протяженностью по трассе 200 п.м с увеличением диаметров ( $D_y$  150 мм – прямая,  $D_y$  100 мм – обратная).

На основании вышеизложенного рассмотрению подлежит плата за подключение в индивидуальном порядке.

В соответствии с представленными расчетными и обосновывающими материалами, в целях подключения Объекта необходимо осуществить мероприятия по перекладке участка тепловой сети от ТК-1 до ТК-34 протяженностью по трассе 200 п.м с увеличением диаметров (с  $D_y$  100 мм на  $D_y$  150 мм – прямая, с  $D_y$  80 мм на  $D_y$  100 мм – обратная), а также прокладке участка тепловой сети от ТК-34 до точки подключения ( $D_y$  150 мм – прямая,  $D_y$  100 мм – обратная) протяженностью по трассе 420 п.м.

ЛенРТК в адрес администрации муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (далее – Администрация) в рамках рассмотрения комплекта расчетных и обосновывающих материалов об установлении платы за подключение направлено письмо от 22.02.2022 № КТ-3-641/2022 с просьбой о согласовании представленных в рамках рассматриваемого подключения технических мероприятий и ситуационного плана по подключению.

В ответном письме от 10.03.2022 № 236 (вх. ЛенРТК от 11.03.2022 № КТ-1-1347/2022) Администрацией представлена следующая информация:

*Согласовать предлагаемый ООО «Флагман» ситуационный план не представляется возможным, в связи с отсутствием у администрации полномочий по согласованию ситуационных планов*

В адрес ЛенРТК представлено письмо ООО «Стройрегион», направленное в адрес ООО «Флагман» от 11.03.2022 № 12 о выборе заявителем варианта подключения, указанного в абз. 2 п. 24 Правил подключения, а именно:

- за плату, установленную в индивидуальном порядке, без внесения изменений в инвестиционную программу исполнителя и с последующим внесением соответствующих изменений в схему теплоснабжения в установленном порядке.

В соответствии с п. 172 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), плата за подключение объекта к-го заявителя, при отсутствии технической возможности подключения, определяется в индивидуальном порядке в соответствии с приложением 7.6 к Методическим указаниям.

В соответствии с предложением ООО «Флагман», размер платы за подключение Объекта, заявителем по которым является ООО «Стройрегион», составляет **5 714,73 тыс. руб.** и состоит из:

- расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ( $P_1$ ) в размере **6,46 тыс. руб.;**

- расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителя в размере **5 708,28 тыс. руб.**

Проведена экспертиза представленных ООО «Флагман» документов и материалов по расчету размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества.

Анализ расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ( $P_1$ )

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, относимые на ставку  $P_1$  определяются в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям.

Согласно представленным ООО «Флагман» расчетным и обосновывающим материалам, определенные в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей по ставке  $P_1$  составляют 6,46 тыс. руб. (**11,61 тыс. руб./Гкал/ч**).

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 по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения регулируемыми организациями раздельного учета объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением различных видов деятельности, в том числе подключения к системам теплоснабжения.

- ЛенРТК при утверждении регулируемых тарифов организации на текущий период регулирования (2022 год), в соответствии с приказом ЛенРТК от 08.12.2021 № 320-п «О внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19.12.2018 № 469-п» учтены расходы на оплату труда персонала организации.

- Согласно распределению общехозяйственных расходов по видам деятельности, в соответствии с представленным ООО «Флагман» на основании письма 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.

- Бухгалтерская и статистическая отчетность, отнесенная на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, в адрес ЛенРТК не представлена.

- В соответствии с п. 168 и п. 169 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, расходы, включенные в плату за подключение, подлежат отдельному учету со стороны теплоснабжающей (теплосетевой) организации и не учитываются в необходимой валовой выручке теплоснабжающей (теплосетевой) организации по иным регулируемым видам деятельности.

На основании вышеизложенного, эксперты ЛенРТК считают необоснованными представленные в рамках рассматриваемых подключений расходы на оплату труда, отчисления на социальные нужды и иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в связи с чем расходы, относимые на ставку  $P_1$ , приняты в размере **0,00 тыс. руб.**

Анализ расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей.

Для выполнения обязательств по подключению объекта заявителя, согласно представленным расчетным и обосновывающим документам, ООО «Флагман» необходимо осуществить мероприятия по перекладке участка тепловой сети от ТК-1 до ТК-34 протяженностью по трассе 200 п.м с увеличением диаметров (с  $D_y$  100 мм на  $D_y$  150 мм – прямая, с  $D_y$  80 мм на  $D_y$  100 мм – обратная), а также прокладке участка тепловой сети от ТК-34 до точки подключения ( $D_y$  150 мм – прямая,  $D_y$  100 мм – обратная) протяженностью по трассе 420 п.м.

В ходе анализа предоставленных материалов и расчета обоснованного размера расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей, учтено следующее:

1. В соответствии с пунктом 172 Методических указаний расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать стоимость, определенную с применением укрупненных нормативов цены строительства и поправочных коэффициентов, необходимых для учета региональных особенностей.

Таким образом, при проведении расчета обоснованного размера расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей проводился анализ не превышения представляемых расходов над затратами на данные работы, определенные по укрупненным сметным нормативам, а именно сборникам «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2022. Сборник № 13. Наружные тепловые сети». (утв. приказом Минстроя России от 28.03.2022 № 205/пр).

На основании вышеизложенного, экономически обоснованный размер расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей, учитываемых в составе платы за подключение, составит **5 708,28 тыс. руб.**, что соответствует предложению ООО «Флагман» в связи с не превышением над расчетом данных расходов, выполненному по расценкам НЦС 2022.

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей представлен в таблице 1.

Расчет расходов на строительство тепловых сетей в целях подключения к системе теплоснабжения ООО «Флагман» объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Морозовское городское поселение, г.п. им. Морозова, ул. Первомайская, д. 24 (кадастровый номер земельного участка: 47:07:1703008:4), заявителем по которому является ООО «Стройрегион» в индивидуальном порядке

Таблица 1

№ п/п	Объем подключаемой нагрузки, Г кал/ч	Наименование мероприятия	Вид работы	Диаметр трубопровода (мм)	Протяженность по трассе трубопровода (км), площадь восстановления благоустройства (100 кв.м)	Протяженность по трассе трубопровода (км), площадь восстановления благоустройства (100 кв.м)	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (И2) по расчету ООО «Флагман», тыс. руб.	Расчет стоимости в соответствии с приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э				Результат сравнения с расчетом по НЦС 2022	Учтено ЛенРТК в составе платы за подключение, тыс. руб.	Результат, (+,-), общий размер корректировки, тыс. руб.	Примечание
								Укрупненные нормативы цены строительства в ценах на 2022 год для базового района (проектировка трубопроводов), тыс. руб.	Коэффициент работы в стесненных условиях	Коэффициент перехода от цен базового района	Стоимость работ по расчету, выполненному на основании НЦС 2022, тыс. руб.				
1	0,56	Реконструкция т/с	Демонтаж участка тепловой сети (прямой и обратный трубопроводы в одной траншее)	100	0,2	0,2	84,79	-	-	-	-	9 644,28	84,79	0,00	Определено по представленной смете в связи с невышением расходов над расчетом выполненным по расценкам НЦС 2022
80				0,2	0,2										
2		Монтаж участка тепловой сети (прямой и обратный трубопроводы в одной траншее)	150	0,2	0,2	1 435,12	29 478,79	1,00	0,84	4 952,44					
			100	0,2	0,2										
3		Пр-ка т/с	Монтаж участка тепловой сети (прямой и обратный трубопроводы в одной траншее)	150	0,42	0,42	3 791,54	29 478,79	1,00	0,84	10 400,12				
				100	0,42	0,42									
4	Общие	Соединительная запорная арматура	-	-	-	80,62	-	-	-	-	80,62				
5		Проектно-изыскательские работы	-	-	-	154,44	-	-	-	-	154,44				
6		Непредвиденные расходы (3 %)	-	-	-	161,76	-	-	-	-	161,76				
<b>Итого</b>							<b>5 708,28</b>	-	-	-	-	<b>5 708,28</b>	0,00	п. 1 - 6	

Анализ расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и развитие существующих источников тепловой энергии.

Расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и развитие существующих источников тепловой энергии в рамках рассматриваемого подключения в адрес ЛенРТК не представлено.

Анализ расчета налога на прибыль

Согласно действующему законодательству в сфере теплоснабжения, а также разъяснений Федеральной антимонопольной службы России от 02.11.2016 № ВК/75631/16 (вх. ЛенРТК от 14.11.2016 № КТ-1-6437/16-0-0) налог на прибыль рассчитывается согласно п. 170 Методических указаний, исходя из фактических расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, и плановой на очередной расчетный период регулирования суммарной тепловой нагрузки объектов заявителей. При этом источником компенсации фактически понесенного налога на прибыль является устанавливаемая в соответствии с нормативными актами плата за подключение к системе теплоснабжения, которая будет оплачена последующими абонентами, подключаемыми к системе теплоснабжения теплоснабжающей организации.

Налог на прибыль, отнесенный на деятельность по подключению, в рамках рассматриваемого подключения в адрес ЛенРТК не представлен.

На основании вышеизложенного, по результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих документов экономически обоснованный размер платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «Флагман» Объекта, заявителем по которому является ООО «Стройрегион» в индивидуальном порядке составит 5 708,28 тыс. руб. (без учета НДС), что ниже предложения ООО «Флагман» на 6,46 тыс. руб.

Расчет размера платы за подключение представлен в таблице 2.

**Таблица 2**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению ООО «Флагман»	По расчету ЛенРТК	Результат корректировки (+;-)
1	2	3	4	5	6
1	<b>Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности, в том числе:</b>	тыс. руб.	<b>5 714,73</b>	<b>5 708,28</b>	<b>-6,46</b>
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	6,46	0,00	-6,46
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П)	тыс. руб./ Гкал/ч	11,61	0,00	-11,61
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,56	0,56	0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	5 708,28	5 708,28	0,00
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	5 708,28	5 708,28	0,00
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.			
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.			
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.			
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.			
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	бесканальная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению ООО «Флагман»	По расчету ЛенРТК	Результат корректировки (+;-)
1	2	3	4	5	6
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5.1	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00	0,00	0,00

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

### Панчук А.П. предложил:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Флагман» объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Морозовское городское поселение, г.п. им. Морозова, ул. Первомайская, д. 24 (кадастровый номер земельного участка: 47:07:1703008:4), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Стройрегион» в индивидуальном порядке в размере 5 708,28 тыс. руб. (без НДС):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Плата за подключение объекта заявителя, в том числе:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5 708,28</b>
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	-
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П <sub>1</sub> )	тыс. руб./ Гкал/ч	-
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,56
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	5 708,28
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	5 708,28
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка		
3.1.2	Подземная прокладка		
3.1.2.1	в т.ч. канальная		
3.1.2.2	бесканальная		
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	-
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	-
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	-
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	-
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	-
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	-
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	-
5.1	Налог на прибыль (Н)	тыс. руб./ Гкал/ч	-

\* 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 Панчук А.П. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Флагман» объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Морозовское городское поселение, г.п. им. Морозова, ул. Первомайская, д. 24 (кадастровый номер земельного участка: 47:07:1703008:4), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Стройрегион» в индивидуальном порядке, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Флагман» письмом от 25.04.2022 №191 (вх. ЛенРТК от 26.04.2022 №КТ-1-2560/2022) сообщило о согласии с предложенной величиной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества.

ООО «Стройрегион» письмом от 26.04.2022 №20 (вх. ЛенРТК от 26.04.2022 №КТ-1-2539/2022) сообщило об отсутствии возражений по предложенному размеру платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Флагман».

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 5 повестки дня об утверждении производственных программ и установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Первая коммунальная компания» для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское 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;

Представители ООО «Первая коммунальная компания» (далее – ООО «ПКК») – приглашены, не явились

**СЛУШАЛИ:**

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «ПКК» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 18.03.2022 № б/н (вх. ЛенРТК от 18.03.2022 № КТ-1-1544/2022) об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2022 год. Письмом от 20.04.2022 №32 (вх. ЛенРТК от 21.04.2022 № КТ-1-2443/2022) ООО «ПКК» направило в ЛенРТК 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»);
- Областным законом Ленинградской области от 29.12.2015 № 153-оз «О перераспределении полномочий в сфере водоснабжения и водоотведения между органами государственной власти Ленинградской области и органами местного самоуправления поселений

Ленинградской области и о внесении изменений в областной закон «Об отдельных вопросах местного значения сельских поселений Ленинградской области»;

- 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 ООО «ПКК» об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые потребителям муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2022 году.

Княжеская Л.Н. изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые ООО «ПКК» потребителям муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2022 году. Сообщила, что в установленном порядке ООО «ПКК» ознакомлено с расчетом тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества.

ООО «ПКК» письмом от 26.04.2022 №33 (вх. ЛенРТК от 26.04.2022 № КТ-1-2574/2022) сообщило о несогласии с предложенным уровнем тарифов, ходатайствовало о направлении в адрес ООО «ПКК» экспертного заключения ЛенРТК по расчету уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества.

**Княжеская Л.Н. предложила:**

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ и установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Первая коммунальная компания» для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 6 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Сосницкой О.А., Галбузова Д.В., (объект присоединения - 2 жилых дома) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровское СП, дер. Сяргы, д. 38 (кад. № 47:07:0702005:8)»**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Латыпов Айдар Ришатович – ведущий специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Полоз Светлана Анатольевна (доверенность от 30.12.2021 №409-12)

**СЛУШАЛИ:**

Латыпова А.Р., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 18.04.2022 № СП-31/4818 (вх. ЛенРТК от 19.04.2022 № КТ-1-2373/2022) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Сосницкой О.А., Галбузова Д.В., (объект присоединения - 2 жилых дома) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровское СП, дер. Сярги, д. 38 (кад. № 47:07:0702005:8)».

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

- Федеральным законом Российской Федерации от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- иными действующими нормативными актами,

проведена экспертиза предложения регулируемой организации по уровню платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке Сосницкой О.А., Галбузова Д.В.

Латыпов А.Р. изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Сосницкой О.А., Галбузова Д.В., (объект присоединения - 2 жилых дома) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровское СП, дер. Сярги, д. 38 (кад. № 47:07:0702005:8)». Сообщил, что в установленном порядке экспертное заключение было направлено в ГРО.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 26.04.2022 №СП-31/5306 (вх. ЛенРТК 27.04.2022 №КТ-1-2579/2022) представило в ЛенРТК особое мнение к экспертному заключению об установлении платы за подключение к сетям газораспределения

общества, ходатайствовало о перенесении рассмотрения вопроса на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК.

**Латыпов А.Р. предложил:**

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Сосницкой О.А., Галбузова Д.В., (объект присоединения - 2 жилых дома) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровское СП, дер. Сярьги, д. 38 (кад. № 47:07:0702005:8)» на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с ходатайством организации.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 7 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО "ИПС-47" (объект присоединения - многоквартирные жилые дома (7 домов)) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, г. Кингисепп (кад. №№ 47:20:0903001:1645-47:20:0903001:1648, 47:20:0903001:1650-47:20:0903001:1652)»**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Латыпов Айдар Ришатович – ведущий специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Полоз Светлана Анатольевна (доверенность от 30.12.2021 №409-12)

**СЛУШАЛИ:**

Латыпова А.Р., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 18.04.2022 № СП-31/4819 (вх. ЛенРТК от 19.04.2022 № КТ-1-2374/2022) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО "ИПС-47" (объект присоединения - многоквартирные жилые дома (7 домов)) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, г. Кингисепп (кад. №№ 47:20:0903001:1645-47:20:0903001:1648, 47:20:0903001:1650-47:20:0903001:1652)».

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

- Федеральным законом Российской Федерации от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- иными действующими нормативными актами, проведена экспертиза предложения регулируемой организации по уровню платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО "ИПС-47".

Латыпов А.Р. изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО "ИПС-47" (объект присоединения - многоквартирные жилые дома (7 домов)) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, г. Кингисепп (кад. №№ 47:20:0903001:1645-47:20:0903001:1648, 47:20:0903001:1650-47:20:0903001:1652)». Сообщил, что в установленном порядке экспертное заключение было направлено в ГРО.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 26.04.2022 №СП-31/5306 (вх. ЛенРТК 27.04.2022 №КТ-1-2579/2022) представило в ЛенРТК особое мнение к экспертному заключению об установлении платы за подключение к сетям газораспределения общества, ходатайствовало о перенесении рассмотрения вопроса на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК.

**Латыпов А.Р. предложил:**

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО "ИПС-47" (объект присоединения - многоквартирные жилые дома (7 домов)) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, г. Кингисепп (кад. №№ 47:20:0903001:1645-47:20:0903001:1648, 47:20:0903001:1650-47:20:0903001:1652)» на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с ходатайством организации.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 8 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО "Скандик" (объект присоединения – коттеджный поселок) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кировский муниципальный район, Шлиссельбургский городское**

поселение, г. Шлиссельбург, ул. Староладожский канал, д. №№ 224,226,228,230, ул. Парковая, д. 2 (кад. № 47:17:0105004:1340)»

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Латыпов Айдар Ришатович – ведущий специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Полоз Светлана Анатольевна (доверенность от 30.12.2021 №409-12)

**СЛУШАЛИ:**

Латыпова А.Р., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 22.03.2022 №НК-31/3282 (вх. ЛенРТК от 22.03.2022 №КТ-1-1632/2022) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО "Скандик" (объект присоединения – коттеджный поселок) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кировский муниципальный район, Шлиссельбургский городское поселение, г. Шлиссельбург, ул. Староладожский канал, д. №№ 224,226,228,230, ул. Парковая, д. 2 (кад. № 47:17:0105004:1340)».

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

- Федеральным законом Российской Федерации от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- иными действующими нормативными актами, проведена экспертиза предложения регулируемой организации по уровню платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО "Скандик".

Латыпов А.Р. изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО "Скандик" (объект присоединения – коттеджный поселок) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кировский муниципальный район, Шлиссельбургский городское поселение, г. Шлиссельбург, ул. Староладожский канал, д. №№ 224,226,228,230, ул. Парковая, д. 2 (кад. № 47:17:0105004:1340)». Сообщил, что в установленном порядке экспертное заключение было направлено в ГРО.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 26.04.2022 №-61/5220/1 (вх. ЛенРТК 27.04.2022 №КТ-1-2580/2022) представило в ЛенРТК особое мнение к экспертному заключению об установлении платы за подключение к сетям газораспределения общества.

**Латышов А.Р. предложил:**

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО "Скандик" (объект присоединения – коттеджный поселок) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кировский муниципальный район, Шлиссельбургский городское поселение, г. Шлиссельбург, ул. Староладожский канал, д. №№ 224,226,228,230, ул. Парковая, д. 2 (кад. № 47:17:0105004:1340)» на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с необходимостью проведения дополнительного анализа полученной информации.

Представитель ГРО против принятия решения не возражал.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 9 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Линник (объект присоединения – промышленная застройка) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, д. Пески (кад. №47:14:0501004:781, 47:14:0501004:791, 47:14:0501004:853, 47:14:0501004:854, 47:14:0501004:856, 47:14:0501004:657, 47:14:0501004:704, 47:14:0501004:716, 47:14:0501004:728, 47:14:0501004:1449, 47:14:0501004:1464, 47:14:0501004:780, 47:14:0501004:781, 47:14:0501004:790, 47:14:0501004:855)»**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Латышов Айдар Ришатович – ведущий специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Полоз Светлана Анатольевна (доверенность от 30.12.2021 №409-12)

**СЛУШАЛИ:**

Латышова А.Р., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 14.03.2022 №СП-31/2866 (вх. ЛенРТК от 15.03.2022 №КТ-1-1401/2022) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Линник (объект присоединения – промышленная застройка) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, д. Пески (кад. №47:14:0501004:781, 47:14:0501004:791, 47:14:0501004:853, 47:14:0501004:854, 47:14:0501004:856, 47:14:0501004:657, 47:14:0501004:704, 47:14:0501004:716,

47:14:0501004:728, 47:14:0501004:1449, 47:14:0501004:1464, 47:14:0501004:780, 47:14:0501004:781, 47:14:0501004:790, 47:14:0501004:855)».

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

- Федеральным законом Российской Федерации от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- иными действующими нормативными актами,

проведена экспертиза предложения регулируемой организации по уровню платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ИП Линник.

Латыпов А.Р. изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Линник (объект присоединения – промышленная застройка) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, д. Пески (кад. №47:14:0501004:781, 47:14:0501004:791, 47:14:0501004:853, 47:14:0501004:854, 47:14:0501004:856, 47:14:0501004:657, 47:14:0501004:704, 47:14:0501004:716, 47:14:0501004:728, 47:14:0501004:1449, 47:14:0501004:1464, 47:14:0501004:780, 47:14:0501004:781, 47:14:0501004:790, 47:14:0501004:855)». Сообщил, что в установленном порядке экспертное заключение было направлено в ГРО.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 26.04.2022 №-61/5220/1 (вх. ЛенРТК 27.04.2022 №КТ-1-2580/2022) представило в ЛенРТК особое мнение к экспертному заключению об установлении платы за подключение к сетям газораспределения общества.

**Латыпов А.Р. предложил:**

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Линник (объект присоединения – промышленная застройка) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, д. Пески (кад. №47:14:0501004:781, 47:14:0501004:791, 47:14:0501004:853, 47:14:0501004:854, 47:14:0501004:856, 47:14:0501004:657, 47:14:0501004:704, 47:14:0501004:716, 47:14:0501004:728, 47:14:0501004:1449, 47:14:0501004:1464, 47:14:0501004:780, 47:14:0501004:781, 47:14:0501004:790, 47:14:0501004:855)» на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с необходимостью проведения дополнительного анализа полученной информации.

Представитель ГРО против принятия решения не возражал.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 10 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Приозерский хлебокомбинат» (объект присоединения – хлебокомбинат) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, г/п Приозерское, город Приозерск, ул. Ленина, дом 20 (47:03:0301003:85)»**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Латышов Айдар Ришатович – ведущий специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Полоз Светлана Анатольевна (доверенность от 30.12.2021 №409-12)

**СЛУШАЛИ:**

Латышова А.Р., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 16.03.2022 №НК-31/2970 (вх. ЛенРТК от 16.03.2022 №КТ-1-1454/2022) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Приозерский хлебокомбинат» (объект присоединения – хлебокомбинат) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, г/п Приозерское, город Приозерск, ул. Ленина, дом 20 (47:03:0301003:85)».

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

- Федеральным законом Российской Федерации от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- иными действующими нормативными актами,  
проведена экспертиза предложения регулируемой организации по уровню платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Приозерский хлебокомбинат».

Латыпов А.Р. изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Приозерский хлебокомбинат» (объект присоединения – хлебокомбинат) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, г/п Приозерское, город Приозерск, ул. Ленина, дом 20 (47:03:0301003:85)». Сообщил, что в установленном порядке экспертное заключение было направлено в ГРО.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 26.04.2022 №СП-31/5306 (вх. ЛенРТК 27.04.2022 №КТ-1-2579/2022) представило в ЛенРТК особое мнение к экспертному заключению об установлении платы за подключение к сетям газораспределения общества, ходатайствовало о перенесении рассмотрения вопроса на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК.

**Латыпов А.Р. предложил:**

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Приозерский хлебокомбинат» (объект присоединения – хлебокомбинат) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Приозерский район, г/п Приозерское, город Приозерск, ул. Ленина, дом 20 (47:03:0301003:85)» на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с ходатайством организации.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 11 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ГУП "ТЭК СПб" (объект присоединения – котельная) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Стекланный, база отдыха «Уют» (кад. №47:07:0155001:46)»**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Латыпов Айдар Ришатович – ведущий специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Полоз Светлана Анатольевна (доверенность от 30.12.2021 №409-12)

**СЛУШАЛИ:**

Латыпова А.Р., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 24.03.2022 №НК-31/3427 (вх. ЛенРТК от 24.03.2022 №КТ-1-1701/2022) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ГУП "ТЭК СПб" (объект

присоединения – котельная) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Стекланный, база отдыха «Уют» (кад. №47:07:0155001:46)».

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

- Федеральным законом Российской Федерации от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- иными действующими нормативными актами,

проведена экспертиза предложения регулируемой организации по уровню платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ГУП "ТЭК СПб".

Латыпов А.Р. изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ГУП "ТЭК СПб" (объект присоединения – котельная) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Стекланный, база отдыха «Уют» (кад. №47:07:0155001:46)». Сообщил, что в установленном порядке экспертное заключение было направлено в ГРО.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 26.04.2022 №-61/5220/1 (вх. ЛенРТК 27.04.2022 №КТ-1-2580/2022) представило в ЛенРТК особое мнение к экспертному заключению об установлении платы за подключение к сетям газораспределения общества.

**Латыпов А.Р. предложил:**

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ГУП "ТЭК СПб" (объект присоединения – котельная) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Стекланный, база отдыха «Уют» (кад. №47:07:0155001:46)» на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с необходимостью проведения дополнительного анализа полученной информации.

Представитель ГРО против принятия решения не возражал.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 12 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке АО «Индустриальный парк «Голубика» (объект присоединения – ангар) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, (кад. № 47:23:0259004:803)»**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Латыпов Айдар Ришатович – ведущий специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Полоз Светлана Анатольевна (доверенность от 30.12.2021 №409-12)

**СЛУШАЛИ:**

Латыпова А.Р., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 28.03.2022 №СП-31/3601 (вх. ЛенРТК от 28.03.2022 № КТ-1-1761/2022) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке АО «Индустриальный парк «Голубика» (объект присоединения – ангар) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, (кад. № 47:23:0259004:803)».

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

- Федеральным законом Российской Федерации от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- иными действующими нормативными актами, проведена экспертиза предложения регулируемой организации по уровню платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке АО «Индустриальный парк «Голубика».

Латыпов А.Р. изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке АО «Индустриальный парк «Голубика» (объект присоединения – ангар) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу:

Ленинградская область, Гатчинский район, (кад. № 47:23:0259004:803)». Сообщил, что в установленном порядке экспертное заключение было направлено в ГРО.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 26.04.2022 №-61/5220/1 (вх. ЛенРТК 27.04.2022 №КТ-1-2580/2022) представило в ЛенРТК особое мнение к экспертному заключению об установлении платы за подключение к сетям газораспределения общества.

**Латыпов А.Р. предложил:**

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке АО «Индустриальный парк «Голубика» (объект присоединения – ангар) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, (кад. № 47:23:0259004:803)» на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с необходимостью проведения дополнительного анализа полученной информации.

Представитель ГРО против принятия решения не возражал.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 13 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по заявке Артемьева А.В. по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Лужский муниципальный район, Толмачевское городское поселение, д. Жельцы, ул. Социалистическая, №30а (кад. № 47:29:000000:23055), Ленинградская область»**

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Латыпов Айдар Ришатович – ведущий специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Полоз Светлана Анатольевна (доверенность от 30.12.2021 №409-12)

**СЛУШАЛИ:**

Латыпова А.Р., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 05.04.2022 №СП-31/4049 (вх. ЛенРТК от 05.04.2022 №КТ-1-2022/2022) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по заявке Артемьева А.В. по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Лужский муниципальный район, Толмачевское городское поселение, д. Жельцы, ул. Социалистическая, №30а (кад. № 47:29:000000:23055), Ленинградская область» (далее – Индивидуальный проект).

Максимальный часовой расход газа составит – 23,58 м<sup>3</sup>/час.

Давление газа в точке подключения:

максимальное - 0,3 МПа; фактическое – 0,28 МПа.

Использование газа предусмотрено на нужды газоснабжения здания столовой.

Газоснабжение природным газом газоиспользующего оборудования Заявителя по Индивидуальному проекту предусматривается от существующего подземного полиэтиленового газопровода среднего давления диаметром 225 мм, расположенного по адресу: д. Жельцы, ГРС «Суйда» (№ 2 г. Луга).

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 22288-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО (далее – ПКЦ ГРО), предусматривается тупиковая схема газоснабжения до границ земельного участка кад. №47:29:000000:23055. В рамках данного проекта предусмотрены следующие мероприятия:

- Строительство газопровода среднего давления подземного ПЭ100 ГАЗ SDR 11 63x5,8 общей протяженностью 490,11 м.;
- Прокладка газопровода диаметром 63 мм методом ННБ через ручей протяженностью 34 м;

По информации, представленной ГРО, при выборе трассы по критерию протяженности, количеству пересечений с инженерными сетями и коммуникациями сторонних организаций, уменьшению объема отвода земельных участков, сокращению ущерба, наносимого окружающей среде в ходе строительства объекта ГРО был принят оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы при соблюдении природоохранных мероприятий, технических условий и нормативной документации.

Согласно пояснительной записке ГРО к заявлению об установлении платы по индивидуальному проекту, условия прокладки газопровода являются определяющим критерием установления платы по индивидуальному проекту.

Согласно статье 23.2 Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

Как следует из пунктов 17, 19, 24 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения регулирования), цены (тарифы) устанавливаются на основании экспертной оценки предложения регулируемой организации, представляемого в регулирующий орган с обосновывающими материалами.

Пунктом 26 (23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, предусмотрены следующие критерии установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

В соответствии с пунктом 3.11 Свода правил «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами» (СП 249.1325800.2016), утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 08 июля 2016 г. № 485/пр, горизонтальное (наклонное) направленное бурение (ГНБ) – это многоэтапная технология бестраншейной прокладки подземных инженерных коммуникаций с помощью специализированных мобильных буровых установок,

позволяющая вести управляемую проходку по криволинейной траектории, расширять скважину, протягивать трубопровод.

В соответствии с пунктом 5.2 Свода правил «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением» (СП 341.1325800.2017), утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14 ноября 2017 г. № 1534/пр, метод ГНБ для прокладки подземных инженерных коммуникаций следует применять в следующих случаях:

- техническая невозможность или наличие официальных запретов местных органов власти, уполномоченных организаций и землепользователей на прокладку инженерных сетей траншейным способом;
- необходимость обеспечения сохранности существующих элементов инфраструктуры и окружающей среды в границах проектируемого линейного объекта;
- при соответствующем технико-экономическом обосновании.

Разъяснениями ФАС России от 06.10.2021 № ВК/84458/21, указано, что согласно пункту 3.2 Национального стандарта Российской Федерации. Трубопроводы промышленные из стеклопластиковых труб. Правила проектирования и эксплуатации. ГОСТ Р 59411-2021, утвержденных приказом Росстандарта от 31.03.2021 № 178-ст, водная преграда – естественное или искусственное водное препятствие (река, озеро, пролив, лиман, канал, водохранилище и т.п.) шириной в межень по зеркалу воды не менее 10 м и глубиной не менее 1,5 м или шириной по зеркалу воды в межень не менее 25 м независимо от глубины.

Также пунктом 3.16 Свода правил. Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ. СП 284.1325800.2016, утвержденного приказом Минстроя России от 16.12.2016 № 978/пр, установлено, что переход трубопровода через водную преграду – участок трубопровода в подводном или надземном (воздушном) исполнении, проложенный через реку или водоем шириной в межень по зеркалу воды более 10 и глубиной свыше 1,5 м или шириной по зеркалу в межень 25 м и более независимо от глубины.

Согласно продольному профилю трассы 22288-ГСН (лист 8), ширина пересекаемого пруда по зеркалу воды составляет 0,8 м, при максимальной глубине 0,5 м, что не соответствует определению водной преграды и не может служить критерием установления платы по индивидуальному проекту.

Исходя из технических мероприятий, предусмотренных ГРО, оснований для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования по заявке Артемьева А.В. не усматривается, предлагается рекомендовать регулируемой организации произвести расчет платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам, установленным приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.12.2021 № 600-п.

**Латыпов А.Р. предложил:**

Принять решение об отсутствии оснований для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по заявке Артемьева А.В. по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Лужский муниципальный район, Толмачевское городское поселение, д. Жельцы, ул. Социалистическая, №30а (кад. № 47:29:000000:23055), Ленинградская область», разъяснить ГРО, что в рассматриваемом случае имеются основания для расчета платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам, установленным приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.12.2021 № 600-п.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Латыпов А.Р. пояснил, что обосновывающие материалы, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления платы за

технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по заявке Артемьева А.В. по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Лужский муниципальный район, Толмачевское городское поселение, д. Жельцы, ул. Социалистическая, №30а (кад. № 47:29:000000:23055), Ленинградская область», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения.

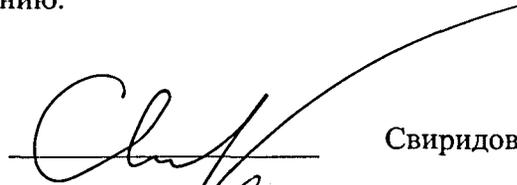
Представитель ГРО против принятия решения не возражал.

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

**РЕШИЛИ:**

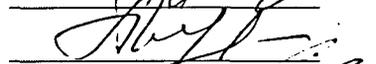
Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:

  
Свиридова Т.Л.

Члены правления:

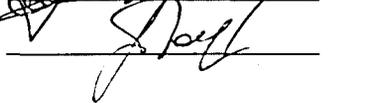
  
Степанова С.Н.

  
Прудникова Е.Б.

  
Ермолаев С.Н.

  
Ржанников С.Ю.

Секретарь правления:

  
Павлович Т.П.