

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

02.03.2022

№ 5

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Свиридова Татьяна Львовна

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: Степанова Светлана Николаевна, Ржанников Сергей Юрьевич, Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна

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

Письмом от 02.03.2022 № б/н (вх. ЛенРТК от 02.03.2022 № КТ-1-1156/2022) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Костылевым С.В. представлена позиция по вопросам №№ 6, 7, 8 повестки дня.

На заседании присутствуют 5 членов правления. По вопросам №№6, 7, 8 повестки дня представитель ассоциации НП «Совет рынка» голосует заочно. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об утверждении производственной программы, установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Город Сервис» в 2022 году

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке СНТ "Возрождение" (объект присоединения – дачная застройка (427 домов) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, МО «Низинское сельское поселение», СНТ «Возрождение» (кад. 47:14:0315000:1)»

3. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ГУП "ТЭК СПб" (объект присоединения – ГУП "ТЭК СПб") 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)»

4. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Егорова А.А. (объект присоединения – крестьянско-фермерское хозяйство) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, Форносовское городское поселение, массив "Федоровское", уч. № 11, Ленинградская область (47:26:0138001:291)»

5. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке СНТ "Черная речка" (объект присоединения – 621 индивидуальный жилой дом (с учетом первой очереди 500 домов)) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод

до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, массив Северная Самарка, СНТ "Черная Речка" (кад. 47:07:0000000:93675)»

6. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Возобновляемые источники энергии Инвест» (ИНН 7814788256) (генерирующий объект, функционирующий на основе использования энергии ветра, мощностью до 25 МВт) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2024-2037 годы

7. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 декабря 2021 года № 602-п «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2022 году»

8. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 603-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год», в целях исправления технической ошибки

По вопросу № 1 повестки дня об утверждении производственной программы, установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Город Сервис» в 2022 году

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представители ООО «Город Сервис» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Город Сервис» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на обработку твердых коммунальных отходов на 2022 год от 13.12.2021 № 64-21 (вх. ЛенРТК от 23.12.2021 № КТ-1-8709/2021) и от 11.02.2022 № 18/22 (вх. ЛенРТК от 14.02.2022 № КТ-1-746/2022), письмами от 25.01.2022 № 9/22 (вх. ЛенРТК от 25.01.2022 № КТ-1-360/2022), от 14.02.2022 № 19/22 (вх. ЛенРТК от 14.02.2022 № КТ-1-761/2022), от 24.02.2022 № 20/22 (вх. ЛенРТК от 25.02.2022 № КТ-1-1022/2022) и от 28.02.2022 № 21/22 (вх. ЛенРТК от 28.02.2022 № КТ-1-1086/2022) в ЛенРТК направлены дополнительные обосновывающие документы и материалы.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами:

- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (вместе с «Основами ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами», «Правилами регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами») (далее – соответственно Основы ценообразования, Правила, Постановление № 484);

- Постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении Порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ» (вместе с «Правилами разработки, утверждения и корректировки инвестиционных программ в области обращения с

твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией», «Правилами определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»);

- Приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

- Приказом Комитета Ленинградской области по обращению с отходами от 17.12.2021 № 19 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами Ленинградской области»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов;

- иными действующими нормативными актами,

проведена экспертиза предложения организации об установлении тарифов в сфере обработки твердых коммунальных отходов на 2022 год.

В установленном порядке экспертное заключение по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые ООО «Город Сервис» в 2022 году, и проект приказа об утверждении производственной программы, установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов регулируемой организации были направлены ЛенРТК в ООО «Город Сервис».

ООО «Город Сервис» письмом от 28.02.2022 №21/22 (вх. ЛенРТК от 28.02.2022 №КТ-1-1086/2022) ходатайствовало о переносе рассмотрения вопроса об утверждении производственной программы, установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые ООО «Город Сервис» в 2022 году на более поздний срок в связи с необходимостью подготовить и направить в ЛенРТК дополнительные обосновывающие документы и материалы.

Княжеская Л.Н. предложила:

Удовлетворить ходатайство ООО «Город Сервис», перенести рассмотрение вопроса об утверждении производственной программы, установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Город Сервис» в 2022 году на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 2 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газопользующего оборудования по заявке СНТ "Возрождение" (объект присоединения – дачная застройка (427 домов) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, МО «Низинское сельское поселение», СНТ «Возрождение» (кад. 47:14:0315000:1)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 02.03.2022 №НК-60/2311/1 (вх. ЛенРТК от 02.03.2022 №КТ-1-1158/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 27.01.2022 №НК-31/807 (вх. ЛенРТК от 31.01.2022 №КТ-1-483/2022) об установлении величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке СНТ "Возрождение" (объект присоединения – дачная застройка (427 домов) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, МО «Низинское сельское поселение», СНТ «Возрождение» (кад. 47:14:0315000:1)» (далее – объект капитального строительства). Письмом от 16.02.2022 №-60/1668 (вх. ЛенРТК от 16.02.2022 №КТ-1-826/2022) ГРО в ЛенРТК были предоставлены дополнительные обосновывающие документы и материалы.

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» (далее – Правила подключения);

- 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» (далее – Методические указания);

- Приказом ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2022 год» (далее – Приказ ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п);

- иными действующими нормативными актами.

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

Техническими решениями ГРО предусмотрено строительство газопровода в целях обеспечения возможности подключения газоиспользующего оборудования заявителя к сети газораспределения обусловленная пересечением объекта культурного наследия федерального значения «Водоподводящая система Петергофа» канала (Комитет по сохранению культурного наследия Ленинградской области №ИСХ-5629 2021 от 22.09.2021), общая протяженность прокладки газопровода бестраншейным способом составляет 285 м.

Согласно письму Комитета по культуре Ленинградской области от 23.12.2019 №01-10-8907/2019-0-2, объект частично расположен в границах и защитной зоне объекта культурного наследия федерального значения «Водоподводящая система Петергофа, 1720 - 1721 гг., инженер-гидравлик Туволков В.Г., 2-я пол. XVIII в., 1944 - 1948 гг., 1970-е гг. (реставрация)».

Границы и режим использования территории Водопроводящей системы Петергофа установлены приказом Министерства культуры Российской Федерации от 18.10.2016 №2307.

На основании изложенного, газоснабжение объекта капитального строительства, предусмотренного от системы распределительных газопроводов, получающих природный газ от ГРС «ЛГУ» (№2 Дачное), соответствует критерию для установления платы по индивидуальному проекту:

– «прокладка газопровода на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия».

Размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из технических параметров подключения и в соответствии с Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

Размер соответствующей платы за технологическое присоединение (определяемой по индивидуальному проекту) определяется исходя из технических параметров подключения и укрупненных нормативов цен строительства различных видов объектов капитального строительства непромышленного назначения и объектов инженерной инфраструктуры.

Расходы на реализацию мероприятий, для которых отсутствуют укрупненные нормативы цены строительства, не должны превышать сметную стоимость, рассчитанную по сметным нормативам, включенным в федеральный реестр сметных нормативов, но не выше средних рыночных цен.

В соответствии с положениями Методических указаний проведен расчет размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения по индивидуальному проекту и определена ее экономическая обоснованность.

Расчет выполнен с учетом раздела III Методических указаний, на основании:

- разработанной проектно-конструкторским центром ГРО проектной документации (стадия «Р»), шифр 22264-ГСН;
- расчетных материалов, представленных ГРО в рамках рассматриваемого предложения по установлению размера платы.

Проектом предусмотрено проведение государственной историко-культурной экспертизы.

На основании письма Комитета по культуре Ленинградской области от 23.12.2019 №01-10-8907/2019-0-2 необходима разработка раздела по обеспечению сохранности объекта культурного наследия и проведение государственной историко-культурной экспертизы с получением заключения.

Исходные данные.

Максимальный часовой расход газа составит – 1763,5 м³/час.

Использование природного газа предусмотрено для обеспечения объекта – дачная застройка (427 домов)

Источником газоснабжения является подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления 2 категории диаметром 110 мм, расположенный по адресу: коттеджный поселок «Петергоф Сити» около д. Низино.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 22264-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО (далее - ПКЦ ГРО) (рег. № СРО-П-082-14122009, свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ГСП-11-093), предусмотрены следующие мероприятия:

- Врезка тройником Т-110.
- Прокладка газопровода высокого давления 2 категории ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 110х10,0 (ПК0 - ПК15+99.00).
- На участке ПК 13-14.00-ПК15 -99.00 прокладка газопровода высокого давления 2 категории 100 ГАЗ SDR 11 110х10,0 методом ННБ. Длина бурения 285,0 м.
- Установка заглушки MV-110 ПК15 - 99.00.

Запас труб в размере 2% от общей протяженности газопровода, предназначенный на укладку труб змейкой, проведение входного контроля качества материала труб, сварку допускных стыков, изготовление узлов разъёмных соединений, а также аварийный запас, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе

эксплуатации, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, предусмотрен пунктом 2.11 СП 42-101-96 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб диаметром до 300 мм».

В настоящее время указанный свод правил признан недействующим, взамен принят СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», согласно которому укладка газопровода производится свободным изгибом, в связи с чем, проведена корректировка протяженности строящегося газопровода на величину укладки «змейкой».

Расчет расходов, связанных с разработкой проектной документации.

По предложению ГРО, стоимость выполнения проектных работ по объекту капитального строительства составляет 655 490,00 руб.

Расходы на выполнение инженерных изысканий и разработку проектной документации представлены в Таблице №1.

Таблица №1

№ п/п	Наименование контрагента/ локальной сметы	№ договора, дата заключения договора	Наименование работ	Сумма, руб. без НДС			Примечания
				Предложение ГРО, руб.	Предложение ЛенРТК, руб.	Результат (+,-), руб.	
Расходы на разработку проектной документации				655 490,00	647 836,00	-7 644,00	-1,17
1.1.	Предпроектные работы, в т.ч.:			88 330,00	88 330,00	0,00	
1.1.1.	ООО "ПИРС"	Договор №760-4314/20 от 14.19.20	Прохождение историко-культурной экспертизы	88 330,00	88 330,00	0,00	Предложение ГРО
1.2.	Проектные работы, в т.ч.:			567 150,00	559 506,00	-7 644,00	
1.2.1.	ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	Смета №1	Проектные работы	382 200,00	374 556,00	-7 644,00	СП 42-103-2003 укладка газопровода «змейкой» не предусмотрена.
1.2.2.	ООО "Петро Строй Изыскания"	Договор подряда №761-2750-20 от 06.07.2020	Изыскательские работы	171 660,00	171 660,00	0,00	Предложение ГРО
1.2.3.	ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	Смета	Расходы на оформление земли под строительство	10 150,00	10 150,00	0,00	Предложение ГРО
1.2.4.	Росреестр		Вписки из реестра	2 100,00	2 100,00	0,00	Предложение ГРО
1.2.5.	"Восточный берег" газета		Опубликование в официальных печатных СМИ	1 040,00	1 040,00	0,00	Предложение ГРО

Таким образом, по мнению экспертов ЛенРТК, заявленные ГРО расходы, связанные с выполнением инженерных изысканий и разработкой проектной документации, не могут превышать 647 836,00 руб. (без НДС).

Расчет расходов, связанных с выполнением технических условий.

По предложению ГРО, стоимость выполнения строительно-монтажных работ по объекту капитального строительства составляет 3 257 360,00 руб. (без НДС).

Сводный сметный расчет составлен по объекту капитального строительства в соответствии с Приказом Минстроя России №421/пр от 04.08.2020.

Локальные сметы составлены по сборникам ТСНБ-ЛО-2014 на основании проекта газоснабжения.

Пересчет в текущий уровень цен на август 2021 года осуществлен с применением индексов изменения сметной стоимости строительства к ТСНБ-ЛО-2001 в редакции 2014 года по каждой единичной расценке, разрабатываемых Ленинградским областным региональным центром (Приказ комитета по строительству ЛО №28 от 20.10.2015)

Накладные расходы приняты в соответствии с Приказом Минстроя России №812/пр от 21.12.2020.

Сметная прибыль принята в соответствии с Приказом Минстроя России №774/пр от 11.12.2020.

Лимитированные затраты учтены в соответствии с Приказом Минстроя России №325/пр от 25.05.2021 и Приказом Минстроя России №332/пр от 19.06.2020.

Сметная стоимость материалов, неучтенных расценками учтена по ССЦ-2001 для Ленинградской области.

При отсутствии материала в сборнике учтена по прайс-листам, транспортно-заготовительские расходы приняты усредненно 3%.

Анализ расходов на выполнение строительно-монтажных работ представлен в таблице № 2.

№ п/п	Наименование контрагента/локальной сметы	№ договора, дата заключения договора	Наименование работ	Сумма, руб. без НДС		Примечания
				Предложение ГРО	Предложение ЛенРПК	
2. Расходы на выполнение технических условий. Строительство (реконструкция)				3 257 360,00	3 244 251,79	-13 108,21
2.1.	к	х	Навесная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.	х	х	Подземная прокладка	3 257 360,00	3 244 251,79	-13 108,21
2.2.1.	х	х	110 - 159 мм	3 257 360,00	3 244 251,79	-13 108,21
2.2.1.1	х	х	Расходы на пользование землями и земельными участками на период стр-ва, в т.ч.	0,00	0,00	0,00
2.2.2	х	х	Подготовка трассы, в т.ч.	44 850,00	44 850,00	0,00
2.2.2.2	х	х	Локальная смета № 1-1	44 850,00	44 850,00	0,00
2.2.2.3	х	х	Строительно-монтажные работы, в т.ч.	3 154 510,00	3 141 401,79	-13 108,21
2.2.1.3.1	х	х	земельные работы	1 105 470,00	1 105 470,00	0,00
2.2.1.3.2	х	х	прокладка газопровода	467 850,00	458 493,00	-9 357,00
2.2.1.3.3	х	х	прокладка газопровода ИИБ d110	1 273 630,00	1 273 630,00	0,00
2.2.1.3.5	х	х	восстановление покрытий	21 630,00	21 630,00	0,00
2.2.1.3.6	х	х	временные здания и сооружения	43 030,00	42 888,35	-141,65
2.2.1.3.8	х	х	удорожание работ в зимнее время	66 970,00	66 748,56	-221,44
2.2.1.3.9	х	х	строительный контроль	63 740,00	63 533,60	-206,40
2.2.1.3.10	х	х	непредвиденные работы и затраты	112 190,00	109 008,29	-3 181,71
2.2.1.4	х	х	Расходы на регистрацию объекта капитального строительства	58 000,00	58 000,00	0,00
2.2.1.4.1	х	х	Договор (объект-аналог)	58 000,00	58 000,00	0,00
2.2.2.	х	х	изготовление тех. плана и гос. регистрация недвижимого имущества	0,00	0,00	0,00
2.2.3.	х	х	110 - 159 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.4.	х	х	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.5.	х	х	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.6.	х	х	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.6.	х	х	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
Предложение ГРО				58 000,00	58 000,00	0,00

Таким образом, с учетом корректировки ЛенРТК, заявленные ГРО расходы, связанные с выполнением технических условий, с учетом начисления накладных расходов согласно действующим нормам, составят 3 244 251,79 руб. (без НДС).

Расчет расходов, связанных с проведением мониторинга выполнения технических условий Заявителем

По предложению ГРО, размер расходов, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, составляет 27 640,00 руб, с учетом коэффициента подключений («Свыше 100 подключений – 5»).

Согласно пункту 34 Методических указаний, коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем технических условий, в случаях подключения к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

- 1 - 5 подключений - 1;
- 6 - 10 подключений - 1,5;
- 11 - 30 подключений - 3;
- 31 - 100 подключений - 4;
- Свыше 100 подключений - 5.

Согласно приказу ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий при врезке в полиэтиленовые газопроводы диапазона наружного диаметра 110–159 мм с давлением до 0,6 МПа, с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год (ИПЦ 2023 по прогнозу Министерства экономического развития – 1,04), составляет 5 315,64 руб.

Согласно заявке о заключении договора о подключении объектов капитального строительства к сети газораспределения №2597 от 28.03.2019 г. СНТ "Возрождение" (объект присоединения – дачная застройка (427 домов)), количество точек подключений по объекту капитального строительства составляет - 1 (одно) подключение, до границ земельного участка.

Таким образом, с учетом корректировки ЛенРТК, расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий составят 5 315,64 руб, без учета коэффициента подключений.

Расчет расходов, связанных с осуществлением ГРО фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа, в том числе стоимость газа, используемого на продувку газопровода.

По предложению ГРО, размер расходов, связанные с осуществлением фактического подключения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа составляют 13 900,00 руб.

Согласно приказу ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического технологического подключения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружного диаметра газопровода 110–159 мм (в который осуществляется врезка), с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год (ИПЦ 2023 по прогнозу Министерства экономического развития – 1,04) составит 13 904,70 руб.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

По предложению ГРО, размер общехозяйственных расходов составляет 832,28 тыс. руб. (в проценте отнесения общехозяйственных расходов учтен налог на прибыль 13,47 % / (1-0,2) = 16,84%, на основании годовой отчетности за 2020 год).

Пунктом 8 Методических указаний предусмотрен исчерпывающий перечень мероприятий на выполнение технических условий по строительству сети газораспределения для целей

технологического присоединения газоиспользующего оборудования Заявителя, в котором отсутствуют общехозяйственные расходы ГРО.

Согласно пункту 18 Методических указаний расходы, включаемые в расчет размера платы за подключение по индивидуальному проекту, определяются на основании представленной ГРО сметной стоимости строительства, выполненной на основании сметных нормативов, сведения о которых содержатся в федеральном реестре сметных нормативов.

Расчет расходов на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя по объекту капитального строительства представлен в таблице №3.

Таблица №3

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+;-), руб.
		Предложение	Предложение	
		ГРО	ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	655 490,00	647 836,00	-7 654,00
2.	Расходы на выполнение технических условий. в том числе	3 257 360,00	3 244 251,79	-13 108,21
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	3 257 360,00	3 244 251,79	-13 108,21
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	3 257 360,00	3 244 251,79	-13 108,21
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00	0,00	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	3 257 360,00	3 244 251,79	-13 108,21
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	27 640,00	5 528,27	-22 111,73
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	13 900,00	13 904,70	4,70
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20	20	0
6.	Налог на прибыль	988 600,00	977 880,19	-10 719,81
8.	Сумма общехозяйственных расходов	832 280,00	0,00	-832 280,00
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя. всего	5 775 270,00	4 889 400,94	-885 869,06

На основании изложенного, с учетом корректировки ЛенРТК, размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по индивидуальному проекту объекта капитального строительства составит 4 889 400,94 руб. (без НДС).

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 01.03.2022 №НК-

60/2311 (вх. ЛенРТК от 02.03.2022 №КТ-1-1144/2022) представило в ЛенРТК особое мнение по рассматриваемому вопросу.

Кузнецов А.В. пояснил требования действующего законодательства РФ по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения.

Кузнецов А.В. предложил:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке СНТ "Возрождение" (объект присоединения – дачная застройка (427 домов) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, МО «Низинское сельское поселение», СНТ «Возрождение» (кад. 47:14:0315000:1)», с максимальным расходом газа 1763,50 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0.58 МПа, в размере 4 889 400,94 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	4 889 400,94
1.	Расходы на разработку проектной документации	647 836,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	3 244 251,79
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	3 244 251,79
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	3 244 251,79
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	3 244 251,79
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	5 528,27
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	13 904,70
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6.	Налог на прибыль	977 880,19

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Кузнецов А.В. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке СНТ "Возрождение" (объект присоединения – дачная застройка (427 домов) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, МО «Низинское сельское поселение», СНТ «Возрождение» (кад. 47:14:0315000:1)», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 02.03.2022 №НК-60/2311/1 (вх. ЛенРТК от 02.03.2022 №КТ-1-1158/2022) сообщило об отсутствии возражений против принятия размера платы при рассмотрении материалов по заявке от СНТ «Возрождение».

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 3 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 – ГУП "ТЭК СПб") 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:

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

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 02.03.2022 №НК-60/2311/1 (вх. ЛенРТК от 02.03.2022 №КТ-1-1158/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 26.01.2022 №НК-31/784 (вх. ЛенРТК от 31.01.2022 №КТ-1-484/2022) по вопросу установления величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ГУП «ТЭК СПб» (объект присоединения – ГУП «ТЭК СПб» 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)» (далее – объект капитального строительства).

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» (далее – Правила подключения);

- 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» (далее – Методические указания);

- Приказом ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2022 год» (далее – Приказ ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п);

- 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».

Кузнецов А.В. изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования ГУП «ТЭК СПб», сообщил, что в установленном порядке экспертное заключение по расчету платы за технологическое присоединение и проект распоряжения ЛенРТК об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ГУП «ТЭК СПб» было направлено ГРО.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 01.03.2022 №НК-60/2311 (вх. ЛенРТК от 02.03.2022 №КТ-1-1144/2022) представило в ЛенРТК особое мнение по рассматриваемому вопросу.

Кузнецов А.В. 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 – ГУП "ТЭК СПб") 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 получения дополнительной информации.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 4 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Егорова А.А. (объект присоединения – крестьянско-фермерское хозяйство) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, Форносовское городское поселение, массив "Федоровское", уч. № 11, Ленинградская область (47:26:0138001:291)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 02.03.2022 №НК-60/2311/1 (вх. ЛенРТК от 02.03.2022 №КТ-1-1158/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 27.01.2022 №НК-31/806 (вх. ЛенРТК от 31.01.2022 №КТ-1-482/2022) об установлении величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке Егорова А.А. (объект присоединения – крестьянско-фермерское хозяйство) по индивидуальному

проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, Форносовское городское поселение, массив "Федоровское", уч. № 11, Ленинградская область (47:26:0138001:291)» (далее – объект капитального строительства).

Письмом ЛенРТК от 11.02.2022 КТ-3-476/2022 был направлен в адрес ГРО запрос информации, обоснование (технические условия эксплуатирующей организации пожарного водоема или болота) на прокладку газопровода бестраншейным способом в месте перехода через водную преграду на глубине ниже 2,0 м от прогнозируемого профиля дна ПКЗ-ПКЗ+35,5, с целью уточнения экономической обоснованности расходов на проведение мероприятий технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителя.

В ответ на запрос ЛенРТК, письмом от 16.02.2022 №-60/1667 (вх. ЛенРТК от 16.02.2022 №КТ-1-825/2022), была представлена дополнительная информация о прокладке подземного полиэтиленового газопровода среднего давления закрытым способом методом ГНБ (35,5м) на участке ПКЗ-ПКЗ+35,5, которая предусматривается на заболоченном участке местности, на топографической съемке отображено условным знаком, утвержденным ГУГК при Совете Министров СССР от 25.11.1986 «Условные знаки для топографических планов».

Инженерно-топографический план масштаба 1:500 цифровой модели составлен по результатам полевых работ в программе «CREDO», с последующей векторизацией сплошным массивом в программе «AutoCAD» в соответствии с «Условными знаками для топографических планов масштабов 1:500, 1:5000», М, «Недра», 1989 г.

Выполнены геологические скважины и разрезы, в связи с неблагоприятными грунтовыми условиями в месте предполагаемой прокладки газопровода.

В соответствии с требованиями п.5.2 СП 341.1325800.2017 «Свод правил. Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным бурением» 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.

В проектной документации по наружному газопроводу на указанном участке, расположенном в непосредственной близости с полосой отвода автодороги ГКУ «Ленавтодор», принято решение о прокладке методом ГНБ для обеспечения сохранности окружающей среды в границах проектируемого линейного объекта и минимизации наносимого ущерба, так как для выполнения работ открытым способом требуется выполнение дополнительных мероприятий (устройство лежневой дороги для прохода техники, водоотлив из траншеи, выполнение мероприятий для предотвращения всплытия прокладываемого газопровода), что в свою очередь может привести к удорожанию стоимости выполнения работ по договору для Заявителя.

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» (далее – Правила подключения);

- 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» (далее – Методические указания);

- Приказом ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2022 год» (далее – Приказ ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п);

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

Техническими решениями ГРО предусмотрено строительство газопровода в целях обеспечения возможности подключения газоиспользующего оборудования заявителя к сети газораспределения обусловленная прокладкой газопровода 35,5м через пожарный водоем (болото) (при захвате воды водная преграда имеет «неустойчивое дно» - размыв дна, а также водоем не подлежит осушению п.5.4.2 СП 61.13330.2011; п.4.26; п.4.32; п. 10.118; п.10.119 СП 4-101-2003) на глубине ниже 2.0 м от прогнозируемого профиля дна и пересечение в футляре въездов на частные территории с региональной дороги длиной 20,5 м и 15,0 м согласно договора № 798-1407-20 от 07.12.2021г. и п.5.5.3 СП 61.13330.2011. Общая протяженность бурения составляет 71,0 м. Этот критерий, по мнению ГРО, является определяющим при установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

По предложению ГРО, газоснабжение объекта капитального строительства, предусмотренного от системы распределительных газопроводов, получающих природный газ от ГРС «Шоссейная - 2» (№2 – Ленинградская область), предусматривает мероприятия по технологическому присоединению для установления платы по индивидуальному проекту:

- «переходы через водные преграды»;
- «прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом».

В соответствии с обосновывающими материалами ГРО, направленными в ЛенРТК в составе заявления об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, с учетом дополнительной информации ГРО, представленной в ЛенРТК, отсутствуют обоснования, документы и сведения, в соответствии с требованиями п. 5.2 СП 341.1325800.2017 «Свод правил. Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным бурением», а именно:

- отсутствует обоснование технической невозможности или наличия официальных запретов местных органов власти, уполномоченных организаций и землепользователей на прокладку инженерных сетей траншейным способом (технические условия эксплуатирующей организации, результат инженерно-геологических изысканий, подтверждающий техническую невозможность прокладки газопровода бестраншейным способом);

- отсутствует обоснование необходимости обеспечения сохранности существующих элементов инфраструктуры и окружающей среды в границах проектируемого линейного объекта;

- отсутствует соответствующее технико-экономическое обоснование в сравнении открытого способа с бестраншейным способом прокладки газопровода.

Кузнецов А.В. предложил:

Принять решение об отсутствии оснований для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Авангард» по заявке Егорова А.А. (объект присоединения – крестьянско-фермерское хозяйство) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка,

расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, Форносовское городское поселение, массив "Федоровское", уч. № 11, Ленинградская область (47:26:0138001:291)».

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Кузнецов А.В. пояснил, что обосновывающие материалы, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Егорова А.А. (объект присоединения – крестьянско-фермерское хозяйство) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, Форносовское городское поселение, массив "Федоровское", уч. № 11, Ленинградская область (47:26:0138001:291)», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 02.03.2022 №НК-60/2311 (вх. ЛенРТК от 02.03.2022 №КТ-1-1144/2022) сообщило об отсутствии замечаний при рассмотрении проекта экспертного заключения, письмом от 02.03.2022 №НК-60/2311/1 (вх. ЛенРТК от 02.03.2022 №КТ-1-1158/2022) сообщило об отсутствии возражений против принятия размера платы за технологическое присоединение при рассмотрении материалов по заявке от Егорова А.А.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 5 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке СНТ "Черная речка" (объект присоединения – 621 индивидуальный жилой дом (с учетом первой очереди 500 домов)) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, массив Северная Самарка, СНТ "Черная Речка" (кад. 47:07:0000000:93675)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 02.03.2022 №НК-60/2311/1 (вх. ЛенРТК от 02.03.2022 №КТ-1-1158/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 09.12.2021 №СП-31/13252 (вх. ЛенРТК от 09.12.2021 № КТ-1-8172/2021) по вопросу установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке СНТ "Черная речка" (объект присоединения – 621 индивидуальный жилой дом (с учетом первой очереди 500 домов)) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка,

расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, массив Северная Самарка, СНТ "Черная Речка" (кад. 47:07:0000000:93675)».

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» (далее – Правила подключения);

- 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» (далее – Методические указания);

- Приказом ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2022 год» (далее – Приказ ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п);

- иными действующими нормативными актами,

проведена экспертиза предложения регулируемой организации по уровню платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке по заявке СНТ "Черная речка".

Кузнецов А.В. изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке СНТ "Черная речка", сообщил, что в установленном порядке экспертное заключение по расчету платы за технологическое присоединение и проект распоряжения ЛенРТК об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке по заявке СНТ "Черная речка" было направлено ГРО.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 01.03.2022 №НК-60/2311 (вх. ЛенРТК от 02.03.2022 №КТ-1-1144/2022) представило в ЛенРТК особое мнение по рассматриваемому вопросу.

Кузнецов А.В. предложил:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке СНТ "Черная речка" (объект присоединения – 621 индивидуальный жилой дом (с учетом первой очереди 500 домов)) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, массив Северная Самарка, СНТ "Черная Речка" (кад. 47:07:0000000:93675)» на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с необходимостью получения дополнительной информации.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 6 повестки дня об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Возобновляемые источники энергии Инвест» (ИНН 7814788256) (генерирующий объект, функционирующий на основе использования энергии ветра, мощностью до 25 МВт) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2024-2037 годы

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что на основании пункта 28 (2) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823, с учетом определенных ЛенРТК в соответствии с пунктом 33 (2) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях (служебный документ ЛенРТК от 09.09.2021 № КТ-3-3386/2021¹), комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в период с 15.09.2021 по 30.11.2021 проведен отбор проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках (https://power.lenobl.ru/ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/otbor-proektov-stroitelstva-generiruyushih-obektov-funkcioniruyushih-n/).

В соответствии с Протоколом от 30.11.2021 № 2 заседания конкурсной комиссии по проведению отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, отобран проект общества с ограниченной ответственностью «Возобновляемые источники энергии Инвест» (ИНН 7814788256) со следующими параметрами (приложение № 2 к протоколу) (https://power.lenobl.ru/media/uploads/userfiles/2021/11/30/%D0%9F%D1%80%D0%BE%D1%82%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%BB_2_%D0%BE%D1%86%D0%B5%D0%BD%D0%BA%D0%B0_%D0%B7%D0%B0%D1%8F%D0%B2%D0%BE%D0%BA.pdf):

¹ Определены ЛенРТК в соответствии с Методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, утвержденными приказом ФАС России от 30.09.2015 № 900/15.

Наименование проекта	Тип территории	Плановый объем установленной мощности генерирующего объекта, кВт	Вид соответствующего генерирующего объекта	Плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), МВт*ч/год	Плановая величина стоимости производства одного МВт*ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала	Плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию	Плановый срок возврата инвестированного капитала, лет
ВЭС Вистино	Технологически связанная с Единой энергетической системой России (Ленинградская область)	24 900	Функционирующий на основе энергии ветра	81 310,3	7 879,87	01.12.2024	15

С учетом указанных параметров проекта, предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования энергии ветра, мощностью до 25 МВт, и вводимых в эксплуатацию в 2024 году, определенные ЛенРТК для проведения конкурсного отбора, составляют 8 202,38 руб./МВт*ч. Срок возврата инвестированного капитала составляет 15 лет, начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию.

В соответствии с абзацем 2 пункта 3 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, абзацем 13 пункта 33 (2) Основ ценообразования, по результатам проведенного комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области конкурсного отбора, на основании обращения общества с ограниченной ответственностью «Возобновляемые источники энергии Инвест» (ИНН 7814788256) от 14.02.2022 № 1/1-2022 (вх. ЛенРТК от 14.02.2022 № КТ-1-758/2022) ЛенРТК подлежат установлению цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на уровне плановой величины стоимости производства одного МВт*ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала, на срок возврата инвестированного капитала, начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию.

Ермолаев С.Н. предложил:

Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Возобновляемые источники энергии Инвест» (ИНН 7814788256) (генерирующий объект, функционирующий на основе использования энергии ветра, мощностью до 25 МВт) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях:

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	2024 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87
2	2025 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87
3	2026 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87
4	2027 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87
5	2028 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87
6	2029 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87
7	2030 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87
8	2031 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87
9	2032 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87
10	2033 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87
11	2034 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87
12	2035 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87
13	2036 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87
14	2037 год	руб./МВт.ч	7879,87	7879,87

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	1 полугодие	2 полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
15	2038 год	руб./МВт.ч	7879.87	7879.87

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 7 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 декабря 2021 года № 602-п «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2022 году»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н, который сообщил, что при подготовке проекта приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 602-п «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2022 году» были допущены опечатки, а именно:

- в таблице 1 в пункте 2 «Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» в столбце «Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 1 полугодие» была указана цифра «0,61278», в то время как следовало указать цифру «0,60022»;

- в таблице 1 в пункте 2 «Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» в столбце «Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2 полугодие» была указана цифра «0,61278», в то время как следовало указать цифру «0,60022»;

- в таблице 2 в пункте 2 «Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» в столбце «Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 1 полугодие» была указана цифра «0,84977», в то время как следовало указать цифру «0,96283»;

- в таблице 2 в пункте 2 «Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» в столбце «Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 2 полугодие» была указана цифра «0,84977», в то время как следовало указать цифру «0,96283».

В протоколе заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.12.2021 №50 сбытовые надбавки общества с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» указаны правильно.

В целях приведения в соответствие приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 декабря 2021 года № 602-п «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2022 году» с протоколом заседания правления ЛенРТК от 29.12.2021 №50 предлагается внести изменения в приказ.

Ермолаев С.Н. предложил:

В приложении к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 декабря 2021 года № 602-п «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность)

на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2022 году»:

- в таблице 1 в пункте 2 «Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» в столбце «Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч, 1 полугодие» цифры «0,61278» заменить цифрами «0,60022»;

- в таблице 1 в пункте 2 «Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» в столбце «Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч, 2 полугодие» цифры «0,61278» заменить цифрами «0,60022»;

- в таблице 2 в пункте 2 «Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» в столбце «Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч, 1 полугодие» цифры «0,84977» заменить цифрами «0,96283».

- в таблице 2 в пункте 2 «Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» в столбце «Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч, 2 полугодие» цифры «0,84977» заменить цифрами «0,96283».

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 8 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 603-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год», в целях исправления технической ошибки

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н. который сообщил, что при подготовке проекта приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 603-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год» были допущены опечатки, а именно:

- в таблице 1 «Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год» приложения 1 к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 603-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год» в строке 11 «1.2.1.1 - ставка за содержание электрических сетей» в столбце 7 «НН» была указана цифра «1 972 145,57», в то время как следовало указать цифру «1 972 145,05»; в строке 13 «1.2.2 – Одноставочный тариф» в столбце 6 «СН-II» была указана цифра «2,08138», в то время как следовало указать цифру «2,08139»; в строке 13 «1.2.2 – Одноставочный тариф» в столбце 7 «НН» была указана цифра «4,83572», в то время как следовало указать цифру «4,85893»

- в таблице «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 год» приложения 5 к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 603-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год» в строке 22 «Общество с ограниченной ответственностью «Восток»» в столбце 3 «I полугодие, Двухставочный тариф, Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт·мес» была указана цифра «12 042 070,67», в то время как следовало указать цифру «1

204270,67»; в строке 22 «Общество с ограниченной ответственностью «Восток»» в столбце 6 «II полугодие, Двухставочный тариф, Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт·мес» была указана цифра «13 004 626,56», в то время как следовало указать цифру «1 304 626,56».

В протоколе заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.12.2021 №50 индивидуальные тарифы общества с ограниченной ответственностью «Восток» указаны правильно.

В целях исправления технической ошибки предлагается внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 603-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год».

Ермолаев С.Н. предложил:

Внести в таблицу 1 «Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год» к приложению 1 к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 603-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год» следующие изменения:

1.1. в строке 11 «1.2.1.1 - ставка за содержание электрических сетей» в столбце 7 «НН» цифру «1 972 145,57» заменить цифрой «1 972 145,05»;

1.2. в строке 13 «1.2.2 – Одноставочный тариф» в столбце 6 «СН-II» цифру «2,08138» заменить цифрой «2,08139»;

1.3. в строке 13 «1.2.2 – Одноставочный тариф» в столбце 7 «НН» цифру «4,83572» заменить цифрой «4,85893».

2. Внести в таблицу «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 год» приложения 5 к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2021 года № 603-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2022 год» следующие изменения:

2.1. в строке 22 «Общество с ограниченной ответственностью «Восток»» в столбце 3 «I полугодие, Двухставочный тариф, Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт·мес» цифру «12 042 070,67» заменить цифрой «1 204 270,67»;

2.2. в строке 22 «Общество с ограниченной ответственностью «Восток»» в столбце 6 «II полугодие, Двухставочный тариф, Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт·мес» цифру «13 004 626,56» заменить цифрой «1 304 626,56».

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

РЕШИЛИ:


Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:



Свиридова Т.Л.

Члены правления:



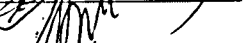
Степанова С.Н.



Ермолаев С.Н.




Ржанников С.Ю.



Кремнева Н.Н.

Секретарь правления:



Павлович Т.П.