

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

02.10.2024

№ 39

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Торопова Виктория Николаевна

Присутствуют члены правления: Чашихина Светлана Георгиевна, Кремнева Наталья Николаевна, Княжеская Людмила Николаевна

Члены правления (по согласованию): Крюков Тимофей Петрович, Эрзин Дмитрий Геннадиевич – приглашены, не явились.

На заседании правления присутствует 4 члена правления.

Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

В соответствии с пунктом 15 Порядка деятельности правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), утвержденного приказом ЛенРТК от 09.10.2017 № 122-п, представители организаций принимают участие в заседании правления ЛенРТК в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области на 2024 год

2. Об утверждении планового экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 3 квартале 2024 года

По вопросу №1 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Мамонтов Александр Андреевич – консультант отдела регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии;

ООО «Петербургтеплоэнерго» письмом от 26.09.2024 № 8755 (вх. в ЛенРТК от 26.09.2024 № КТ-03.5-09-398/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Мамонтова А.А., который доложил основные тезисы экспертного заключения по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования Тихвинское городское поселение Тихвинского муниципального района Ленинградской области на 2024 год (Приложение № 1 к протоколу)

Мамонтов А.А. предложил:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования Тихвинское городское поселение Тихвинского муниципального района Ленинградской области на 2024 год:

№ п/п	Наименование	Значение*, тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (P_1)	6,89
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 ($P_{2.1}$), в том числе:	-
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	-
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1.	канальная прокладка	-
2.2.1.1	до 250 мм	-
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 ($P_{2.2}$)	-
4.	Налог на прибыль (Н)	-

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Мамонтов А.А. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Петербургтеплоэнерго» письмом от 26.09.2024 № 8755 (вх. в ЛенРТК от 26.09.2024 № КТ-03.5-09-398/2024) сообщили об отсутствии возражений с представленным уровнем платы за подключение (технологическое присоединение).

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

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 2 повестки дня об утверждении планового экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 3 квартале 2024 года

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людыно Ольга Сергеевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК;

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 01.10.2024 № СП-22/16744 (вх. в ЛенРТК от 01.10.2024 № КТ-03.5-09-407/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации;

Представители ООО «Газпром газификация» приглашены – не явились.

СЛУШАЛИ:

Людено О.С., которая доложила основные тезисы экспертного заключения экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 3 квартале 2024 года (Приложение № 2 к протоколу)

Людено О.С. предложила:

1. Утвердить плановый экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 3 квартале 2024 года в размере 1 353 090 200,00 руб. (без НДС) с помесечной разбивкой:

Наименование показателя	Ед. изм.	3 квартал 2024 год			
		Итого	июль	август	сентябрь
Плановый экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации	руб. (без НДС)	1 353 090 200,00	451 030 070,00	451 030 070,00	451 030 060,00

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Людено О.С. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

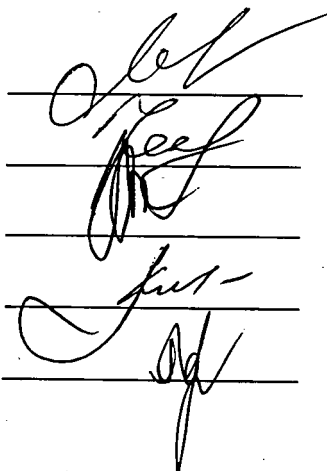
АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 01.10.2024 № СП-22/16744 (вх. в ЛенРТК от 01.10.2024 № КТ-03.5-09-407/2024) выразило согласие с предлагаемым плановым экономически обоснованным размером недостаточности финансовых средств.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято

Председательствующий



Степанова С.Н.

Чашихина С.Г.

Кремнева Н.Н.

Княжеская Л.Н.

Секретарь правления:

Торопова В.Н.

Основные показатели расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования Тихвинское городское поселение Тихвинского муниципального района Ленинградской области на 2024 год

В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило обращение (исх. от 26.08.2024 № 7633 – вх. ЛенРТК от 26.08.2024 № КТ-02.3-08-121/2024) общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования Тихвинское городское поселение Тихвинского муниципального района Ленинградской области (далее – Тихвинское г.п.) на 2024 год (далее – плата за подключение).

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов установлено следующее:

Приказом ЛенРТК от 08.12.2023 № 257-п в отношении ООО «ПЭС» установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду на территории Тихвинского г.п. на долгосрочный период регулирования 2024-2028.

Плановая подключаемая тепловая нагрузка (0,320757 Гкал/ч) на расчетный период регулирования (2024 год) определена ООО «Петербургтеплоэнерго» на основании поданной заявки ГУ МЧС России по Ленинградской области на подключение (исх. от 31.07.2024 № ИВ-180-2770) объектов капитального строительства «нежилое здание пожарного депо лит. А с подвалом», расположенного по адресу: Ленинградская обл., Тихвинский р-н, г. Тихвин, ул. Машиностроителей, д. 1, кад. № 47:13:1202030:57.

Анализ наличия/отсутствия технической возможности подключения:

Согласно п. 25 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2115, 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.

Источником тепловой энергии для подключаемого объекта заявителя будет являться котельная, расположенная по адресу: Ленинградская обл., г. Тихвин, ул. Учебный Городок, д. 9.

Согласно направленному шаблону REESTR.HEAT.SOURCE.2024 мощность котельной составляет 180,22 Гкал/ч, подключенная нагрузка составляет 149,38 Гкал/ч., таким образом резерва мощности источника тепловой энергии достаточно для подключения рассматриваемого объекта.

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

Кроме того, мероприятия по строительству тепловых сетей в рамках рассматриваемого подключения, в связи с отсутствием в настоящий момент необходимости проведения мероприятий по созданию (реконструкции) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в адрес ЛенРТК не представлены.

В соответствии с вышеизложенным техническая возможность подключения рассматриваемого объекта к системе теплоснабжения ООО «Петербургтеплоэнерго» существует.

Расчет платы за подключение

В соответствии с п. 170 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 конкретного заявителя определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки по формуле:

$$P^I = P_1 + \sum_{i,j} P_{2.1,i,j} + P_{2.2} + H \quad (\text{тыс. руб.}), (117)$$

где:

P_1 – расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определенные по формуле (118), тыс. руб./Гкал/ч;

$P_{2.1}$ – расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, определенные в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) тепловых сетей, тыс. руб.;

$P_{2.2}$ – расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, тыс. руб.;

H – налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, тыс. руб./Гкал/ч.

Предложенный к установлению ООО «Петербургтеплоэнерго» размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории Тихвинского г.п., на 2024 год:

№ п/п	Наименование	Стоимость по расчету ООО «Петербургтеплоэнерго»	
		тыс. руб.	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (P_1)	2,21	6,89
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 ($P_{2.1}$), в том числе:	-	-
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	-	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	-	-
2.2.1.	канальная прокладка	-	-
2.2.2.	бесканальная прокладка	-	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки ($P_{2.2}$)	-	-
4.	Налог на прибыль (H)	-	-

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

По результатам рассмотрения представленных расчетных и обосновывающих материалов установлено следующее.

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 по формуле:

$$P_1 = \frac{Расх._1^{подключ.}}{P^{подключ.}} \quad (\text{тыс. руб./Гкал/ч}), (118)$$

где:

$Расх._1^{подключ.}$

- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

$P^{подключ.}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Согласно представленным ООО «Петербургтеплоэнерго» расчетным и обосновывающим материалам, определенные в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей по ставке П₁ составляют 2,21 тыс. руб. (6,89 тыс. руб./Гкал/ч):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению ООО «Петербургтеплоэнерго»
1	2	3	4
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	2,21
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	1,61
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	
1.3	оплата труда	тыс. руб.	0,43
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,17
1.5	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	
1.5.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	
1.5.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	
1.5.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	
1.5.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	
1.5.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	
1.5.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	
1.6	Внераспределенные расходы, всего	тыс. руб.	0,00
1.6.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	
1.6.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	
1.6.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	
1.7	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	0,00
1.7.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	
1.7.2	- прочие расходы	тыс. руб.	
2	Выпадающие доходы/экономию средств	тыс. руб.	
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	0,320757
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч	6,89

При расчете размера расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, относимых на ставку П₁, учтено следующее.

Приказом ЛенРТК от 04.03.2024 № 17-п «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2024 год» установлена ставка П₁ для ООО «Петербургтеплоэнерго» в размере:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П₁) – 6,89 тыс. руб./Гкал/ч (без учета налога на добавленную стоимость).

При расчете экономически обоснованного размера расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, относимых на ставку П₁, было установлено следующее:

Согласно примечанию 1 к пункту 8 Приложения 3 к Методическим указаниям, при заполнении приложений, включенных в настоящий перечень материалов, в столбце «базовый период» указываются ожидаемые показатели текущего периода регулирования, в столбце «период регулирования» указываются плановые показатели на очередной расчетный период регулирования.

Учитывая, что периодом регулирования являлся текущий 2024 год, в качестве базового периода регулирования подлежал рассмотрению 2022 год.

Для анализа расходов на базовый период регулирования (2022 год) были использованы отчетные данные, представленные в составе расчетных и обосновывающих материалов в обращении об установлении платы за подключение (исх. № 10743 от 21.11.2023 – вх. ЛенРТК № КТ-1-8113 /2023 от 23.11.2023).

Так, согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 90 дебет по счету 90.08.1 «Управленческие расходы по отдельным видам деятельности» за 2022 год по виду деятельности «Присоединение к источнику теплоснабжения (Ленинградская область)» составил 215 894,64 руб. Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей на территории Ленинградской области составила 35,55 Гкал/ч.

Таким образом, согласно отчетным данным ООО «Петербургтеплоэнерго» фактический размер ставки П1 за 2022 год согласно данным раздельного учета в соответствии с принятой учетной политикой составил 6 072,99 руб./Гкал/ч.

На основании вышеизложенного, в качестве экономически обоснованного размера ставки П1 на текущий период регулирования (2024 год) определена ставка в размере 6 887,84 руб./Гкал/ч с учетом индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития «Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов» от 22 сентября 2023 года на 2023 год в размере 105,8%, на 2024 год в размере 107,2%.

Таким образом, экономически обоснованный размер ставки П1 на текущий период регулирования (2024 год) определен в размере 6,89 тыс. руб./Гкал/ч, что соответствует предложению организации.

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_{2.1})

Расходов на создание тепловых сетей за исключением создания тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в целях обеспечения объема суммарной подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства заявителя 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_{2.2})

Расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя в рамках рассматриваемого подключений в адрес ЛенРТК не представлено.

Анализ расчета налога на прибыль

Налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

$$H = \frac{Расх.^H}{P_{подключ.}}, \text{ (тыс. руб./Гкал/ч), (120.1)}$$

где:

Расх.^Н – плановые на очередной период регулирования расходы на уплату налога на прибыль, относимые на деятельность по подключению к системе теплоснабжения для подключаемых объектов, определяемые в соответствии с налоговым законодательством, тыс. руб..

$P_{подключ.}$ – плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч

Расходов на уплату налога на прибыль, отнесенного на деятельность по подключению, в рамках рассматриваемых подключений ООО «Петербургтеплоэнерго» не представлено.

В связи с отсутствием технических мероприятий по подключению налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, составит 0,00 тыс. руб./Гкал/ч.

На основании изложенного, экономически обоснованный размер платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «Петербургтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории Тихвинского г.п., на 2024 год представлен в таблице по форме приложения 7.5 к Методическим указаниям.

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Петербургтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории Тихвинского г.п. на 2024 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость подключения по расчету ООО «Петербургтеплоэнерго»	Стоимость подключения по расчету ЛенРТК	Результат, (+;-), общий размер корректировки
1	2	3	4	5	6
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки					
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	тыс. руб.	2,21	2,21	0,00
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	тыс. руб./Гкал/ч	6,89	6,89	0,00
1.2.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,320757		
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:	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
2.2.1.	бесканальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	-	-	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
4.	Налог на прибыль	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Основные показатели расчета размера недостаточности финансовых средств АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации
в 3 квартале 2024 года

В соответствии с пунктом 17 Правил взаимодействия в случае несогласия с обоснованностью представленных газораспределительной организацией сведений единый оператор газификации или региональный оператор газификации в течение 15 календарных дней с даты получения сведений в соответствии с пунктом 13 Правил взаимодействия направляет указанные сведения в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) или иной уполномоченный исполнительный орган субъекта Российской Федерации с приложением замечаний относительно корректности представленных газораспределительной организацией сведений.

В соответствии с пунктом 18 Правил взаимодействия решение об определении планового экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств газораспределительной организации для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации (с помесечной разбивкой) принимается исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов).

В ЛенРТК поступило письмо ООО «Газпром газификация» от 28.08.2024 № ГТ-28394 (вх. № КТ-03.3-07-96/2024 от 05.09.2024) о запросе информации об экономически обоснованном размере недостаточности финансовых средств АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 3 квартале 2024 года, направленных ГРО в ООО «Газпром газификация» в форме заявки с приложением сведений, подтверждающих недостаточность финансовых средств ГРО.

В целях проведения оценки информации, изложенной в письме ООО «Газпром газификация», ЛенРТК письмом от 13.09.2024 № КТ-03.3-09-49/2024 в ГРО направлен запрос дополнительных параметров объектов капитального строительства, входящих в состав строительно-монтажных работ и не включенные в НЦС, в детализации по каждому объекту.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в ЛенРТК представлены письма от 17.09.2024 № МВ-22/15928 (вх. № КТ-03.3-09-54/2024 от 17.09.2024) и от 18.09.2024 № МВ-22/16011 (вх. № КТ-03.3-09-55/2024 от 18.09.2024) с запрашиваемой информацией.

В соответствии с положениями пункта 12 Правил взаимодействия для оценки экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 3 квартале 2024 года ГРО представлены следующие сведения:

- сведения об объеме являющихся источником для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в отчетном квартале и полученных в квартале, предшествующем отчетному кварталу, финансовых средств в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительной организацией и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также за счет привлечения кредитных и заемных средств;

- сведения об объеме недостаточности финансовых средств для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в отчетном квартале.

В ответ на запрос ЛенРТК в целях проведения оценки заявленных сведений, ГРО также представлены следующие дополнительные параметры объектов капитального строительства, входящие в состав строительно-монтажных работ и не включенные в НЦС, в детализации по каждому объекту с помесечной разбивкой:

- проведение работ по восстановлению нарушенного благоустройства;
- наличие ПРГ/ГРПШ.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» размер недостаточности финансовых средств ГРО для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 3 квартале 2024 года заявлен в сумме 1 414 380,00 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

- в июле 2024 года – 471 460,00 тыс. руб.;

- в августе 2024 года – 471 460,00 тыс. руб.;
- в сентябре 2024 года – 471 460,00 тыс. руб.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на 3 квартал 2024 года работы запланированы по 24 распределительным газопроводам.

Для определения экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств ГРО для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 3 квартале 2024 года ЛенРТК принято количество объектов - 24, по данным указанным в заявке АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

Согласно разъяснениям ФАС России, представленным в ЛенРТК письмом от 22.05.2024 № ВК/43937/24 (вх. № КТ-03.1-01-476/2024 от 22.05.2024), для утверждения экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств ГРО для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации рассчитывается регулирующим органом на основании положений Методических указаний.

Пунктом 46 Методических указаний определено, что экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на прием заявки о подключении (технологическом присоединении) в рамках догазификации, подготовкой договора о подключении в рамках догазификации и дополнительных соглашений к нему, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период подачи заявки (далее – расходы на прием заявок и подготовку договора о подключении);
- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;
- на выполнение строительно-монтажных работ, определенных в соответствии с НЦС;
- на мониторинг выполнения заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

Учитывая, что размер финансовых средств на 3 квартал 2024 года, заявленный ГРО как недостаточный, является плановым и параметры объектов окончательно не определены, так как акты законченного строительства не составлены, ЛенРТК оценка размера недостаточности финансовых средств осуществлена на базе фактических экономически обоснованных расходов ГРО на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 2 квартал 2024 года.

Фактические экономически обоснованные расходы АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 2 квартал 2024 года определены ЛенРТК в соответствии с пунктом 46 Методических указаний и утверждены распоряжением ЛенРТК от 09.09.2024 № 306-р.

Таким образом, ЛенРТК исходя из данных о фактических расходах ГРО за 2 квартал 2024 года определена средняя стоимость проектных и строительных мероприятий на 1 м (1 объект) и с учетом плановой протяженности объектов, строительство которых завершится в 3 квартале 2024 года, проведена оценка экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств, заявленных ГРО.

Расчет среднего размера расходов на 1 м (1 объект) на базе фактических экономически обоснованных расходов за 2 квартал 2024г:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Принято ЛенРТК	Примечание
1	Общая протяженность построенных распределительных газопроводов	м.	214 719,20	Включая прокладку открытым способом (в т.ч. в футляре) и методом ГНБ
2	Общая стоимость проектно-изыскательских работ (ПИР)	тыс. руб.	73 665,91	Расходы не превышают нормативный размер, определенный по СБЦП 81-2001-14 (проектные работы) и СБЦИИС-2004 Инженерно-геодезические изыскания (изыскательские работы) в соответствии с п.46 Методических указаний
2.1.	ПИР на 1 м газопровода	тыс. руб./м	0,34	
3	Общая стоимость строительно-монтажных работ (СМР)	тыс. руб.	1 312 890,42	Расходы не превышают нормативный размер, определенный по НЦС 81-02-15-2024, территориальным сметным нормативам «Территориальные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы. Ленинградская область» (ТЕР-2001)
3.1	СМР на 1 м газопровода	тыс. руб./м	6,11	
4	ГРПШ 1 шт.	тыс.руб	107,10	Расходы приняты на нормативном уровне, который определен по НЦС 81-02-19-2024
5	Благоустройство территории и восстановление автомобильных дорог	тыс.руб	12 803,96	Все затраты на благоустройство, принятые на экономически обоснованном уровне, необходимость которых подтверждена письмами местных администраций

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Принято ЛенРТК	Примечание
5.1	Количество объектов с благоустройством	шт	44	
5.2	Благоустройство территории и восстановление автомобильных дорог	тыс.руб./объект	291,00	Расходы не превышают нормативный размер, рассчитанный по территориальным сметным нормативам «Территориальные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы. Ленинградская область» (ТЕР-2001)

На основании средних данных о фактической стоимости распределительных газопроводов ЛенРТК произведена оценка планового размера недостаточности финансовых средств ГРО на 3 квартал 2024 года

В приложении к заключению представлен расчет по каждому объекту.

№ п/п	Наименование	По заявке ГРО, тыс. руб. (без НДС)	По расчету ЛенРТК		Примечание
			сумма, тыс.руб. (без НДС)	разница, тыс.руб. (без НДС)	
1	Прием заявок о подключении	0,00	0,00	0,00	ГРО расходы не заявлены
2	Проектные работы	141 438,00	80 148,20	-61 289,80	Расходы скорректированы по 24 объектам в соответствии с п.46 Методических указаний. Плановые расходы определены: 0,34 тыс.руб. * 235 730 м, где 235 730 м – плановая протяженность газопроводов по данным ГРО
3	Строительные мероприятия, в том числе:	1 272 942,00	1 272 942,00	0,00	
3.1	Строительно-монтажные работы (СМР)	1 272 942,00	1 272 942,00	0,00	Принято на уровне заявки ГРО, так как не превышают нормативный размер (по расчету ЛенРТК нормативный размер СМР составил 1 449 543,40 тыс.руб)
3.2	Регистрация объектов	0,00	0,00	0,00	ГРО расходы не заявлены
4	Мониторинг и фактическое присоединение	0,00	0,00	0,00	ГРО расходы не заявлены
	ИТОГО	1 414 380,00	1 353 090,20	-61 289,80	

Как видно из приложения, плановый размер недостаточности финансовых средств, рассчитанный ГРО и заявленный на 3 квартал 2024 года, скорректирован на 61 289,80 тыс.руб. (без НДС), т.к. заявленный ГРО размер превышает размер недостаточности финансовых средств, рассчитанный ЛенРТК на основании экономически обоснованных фактически сложившихся затрат ГРО на мероприятия по технологическому присоединению распределительных газопроводов.

Таким образом, плановый экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 3 квартале 2024 года определен в размере 1 353 090,20 тыс.руб. (без НДС).

Согласно заявке АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» размер недостаточности финансовых средств на 3 квартал 2024 года разбит помесячно на три равных части, в том числе: в июле 2024 года – 451 030,07 тыс. руб.; в августе 2024 года – 451 030,07 тыс. руб.; в сентябре 2024 года – 451 030,06 тыс. руб.

Плановый экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 3 квартале 2024 года составил 1 353 090 200,00 руб. без учета НДС с помесячной разбивкой:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	3 квартал 2024 год			
			Итого	июль	август	сентябрь
1.	Плановый экономически обоснованный размер недостаточности финансовых средств АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации в 3 квартале 2024 года	руб. (без НДС)	1 353 090 200,00	451 030 070,00	451 030 070,00	451 030 060,00

Расчеты членами экспертной группы проверены, арифметических ошибок не содержат, утверждаемые расходы в размере 1 353 090 200,00 руб. (без НДС) определены в соответствии с Правилами взаимодействия и относятся к экономически обоснованным.

Приложение к экспертному заключению: перечень и стоимость объектов, планируемых к подключению к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в рамках догазификации в 3 квартале 2024 году, на 1 листе.

175 942.20	10 700.27	1 404 300
------------	-----------	-----------