

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

21.06.2023

№ 19

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Широкова Рената Артуровна

Присутствуют члены правления: Прудникова Елена Борисовна, Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна, Княжеская Людмила Николаевна, Курылко Светлана Анатольевна

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

Письмом от 20.06.2023 № 6/н (вх. в ЛенРТК от 21.06.2023 № КТ-1-3796/2023) представителем НП «Совет рынка» Эрзиным Д.Г. представлена письменная позиция по вопросу № 2 повестки дня.

В соответствии с распоряжением комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 мая 2022 года № 90-р член правления Прудникова Елена Борисовна не принимает участие в заседании и не голосует при рассмотрении вопроса № 3 повестки дня.

На заседании правления по вопросам повестки дня № 1, 2 присутствует 6 членов правления, по вопросу повестки дня № 3 присутствует 5 членов правления. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

Представители организаций принимают участие в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ИНТЕХСТРОЙ» (ИНН 7801346067) объекта капитального строительства – здание торгового центра, расположенное по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Щегловское сельское поселение», поселок Щеглово, участок № 19 (кадастровый номер земельного участка 47:07:0912005:64), заявителем по которому выступает индивидуальный предприниматель Куянова С.В. в индивидуальном порядке

2. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям Открытого акционерного общества «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») энергопринимающих устройств Исакова Михаила Вениаминовича, расположенных по адресу: Ленинградская обл., Лужское г.п., г. Луга, ул. Тоси Петровой, 30/16, кадастровый номер 47:29:0000000:2074

3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 ноября 2022 года № 443-п «Об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области»

По вопросу №1 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ИНТЕХСТРОЙ» (ИНН 7801346067) объекта капитального строительства – здание торгового центра, расположенное по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Щегловское сельское поселение», поселок Щеглово, участок № 19 (кадастровый номер земельного участка 47:07:0912005:64), заявителем по которому выступает индивидуальный предприниматель Куянова С.В. в индивидуальном порядке

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «ИНТЕХСТРОЙ» письмом от 19.06.2023 № 2023/760 (вх. в ЛенРТК от 19.06.2023 № КТ-1-3733/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ИНТЕХСТРОЙ» (ИНН 7801346067) объекта капитального строительства – здание торгового центра, расположенное по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Щегловское сельское поселение», поселок Щеглово, участок № 19 (кадастровый номер земельного участка 47:07:0912005:64), заявителем по которому выступает ИП Куянова С.В., в индивидуальном порядке (Приложение № 1 к протоколу).

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Установить плату за подключение к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ИНТЕХСТРОЙ» (ИНН 7801346067) объекта капитального строительства – здание торгового центра, расположенное по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Щегловское сельское поселение», поселок Щеглово, участок № 19 (кадастровый номер земельного участка 47:07:0912005:64), заявителем по которому выступает индивидуальный предприниматель Куянова С.В.:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	
1.2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	
1.3.	Налог на прибыль	%	
2.	Структура расходов		
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	
2.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	
2.3.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	760,58
3.	Протяженность сетей	км	
3.1.	Протяженность вновь создаваемых	км	
3.1.1.	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	
3.1.2.	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	
3.1.3.	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	
3.1.4.	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	

3.1.5.	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	
3.1.6.	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	
3.1.7.	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	
4.	Подключаемая нагрузка	куб.м./сут	1,75
5.	Предлагаемые тарифы на подключение		

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

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

ООО «ИНТЕХСТРОЙ» письмом от 19.06.2023 № 2023/760 (вх. в ЛенРТК от 19.06.2023 № КТ-1-3733/2023) выразило согласие с предложенным уровнем платы за подключение (технологическое присоединение).

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу №2 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям Открытого акционерного общества «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») энергопринимающих устройств Исакова Михаила Вениаминовича, расположенных по адресу: Ленинградская обл., Лужское г.п., г. Луга, ул. Тоси Петровой, 30/16, кадастровый номер 47:29:0000000:2074

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

«Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» письмом от 19.06.2023 № 16726/ и-ДЖЭ (вх. в ЛенРТК от 20.06.2023 № КТ-1-3761/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Мамонтова А.А., который доложил основные тезисы экспертного заключения об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») энергопринимающих устройств Исакова М.В. (Приложение № 2 к протоколу).

Мамонтов А.А. предложил:

1. Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям Открытого акционерного общества «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») энергопринимающих устройств Исакова Михаила Вениаминовича, расположенных по адресу: Ленинградская обл., Лужское г.п., г. Луга, ул. Тоси Петровой, 30/16, кадастровый номер 47:29:0000000:2074, в размере 606 689,73 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении, руб. (без НДС)
1	2	3
	Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, всего	606 689,73
1	Расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	46 989,85
1.1	Расходы сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	14 624,76
1.2	Расходы на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	32 365,09
3	Расходы по строительству объектов электросетевого хозяйства, а также на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций	239 892,79
3.1	Расходы по строительству ($C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$) кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	197 965,90
3.2	Расходы по обеспечению ($C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$) средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (по второму источнику энергоснабжения)	41 926,89
4	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации	319 807,09

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 электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

«Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» письмом от 19.06.2023 № 16726/ и-ДЖЭ (вх. в ЛенРТК от 20.06.2023 № КТ-1-3761/2023) сообщило об ознакомлении с проектом заключения, возражений по рассматриваемому вопросу не представило.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу № 3 повестки дня 3 о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 ноября 2022 года № 443-п «Об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна – 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 21.06.2023 № СП-31/8515 (вх. в ЛенРТК от 21.06.2023 № КТ-1-3798/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая доложила основные тезисы экспертного заключения к проекту приказа ЛенРТК «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 ноября 2022 года № 443-п «Об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области»» (Приложение № 3 к протоколу).

Синюкова И.В. предложила:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 ноября 2022 года № 443-п «Об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области» изменение, изложив приложение к приказу в редакции:

№ п/п	Группы конечных потребителей	Размер специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по группам потребителей, (руб. на тыс. куб. м)
1	Группа 1а (свыше 1 млрд. м ³ газа в год)	126,98*
2	1-я группа (от 500 млн. м ³ до 1 млрд. м ³ газа в год включительно)	122,83
3	2-я группа (от 100 млн. м ³ до 500 млн. м ³ газа в год включительно)	132,61
4	3-я группа (от 10 млн. м ³ до 100 млн. м ³ газа в год включительно)	172,81
5	4-я группа (от 1 млн. м ³ до 10 млн. м ³ газа в год включительно)	225,38
6	5-я группа (от 100 тыс. м ³ до 1 млн. м ³ газа в год включительно)	245,21
7	6-я группа (от 10 тыс. м ³ до 100 тыс. м ³ газа в год включительно)	271,13
8	7-я группа (до 10 тыс. м ³ газа в год включительно)	281,04
9	8-я группа (население)	0,00

Примечания:

1. Специальные надбавки учитывают дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальных надбавок.
2. Специальные надбавки указаны без учета налога на добавленную стоимость.
- 3.*Специальная надбавка для группы 1а (свыше 1 млрд. м³ газа в год) действует с даты вступления в силу настоящего приказа.

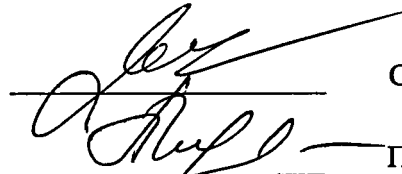
АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 21.06.2023 № СП-31/8515 (вх. в ЛенРТК от 21.06.2023 № КТ-1-3798/2023) выразило согласие с предложенным уровнем специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

Председательствующий:



Степанова С.Н.

Члены правления:



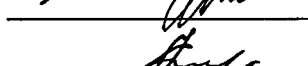
Прудникова Е.Б.



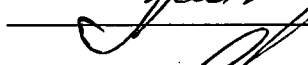
Ермолаев С.Н.



Кремнева Н.Н.

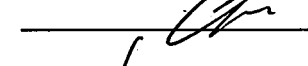


Княжеская Л.Н.



Курылко С.А.

Секретарь правления ЛенРТК:



Широкова Р.А.

Основные показатели

по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ИНТЕХСТРОЙ» (ИНН 7801346067) объекта капитального строительства – здание торгового центра, расположенное по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Щегловское сельское поселение», поселок Щеглово, участок № 19 (кадастровый номер земельного участка 47:07:0912005:64), заявителем по которому выступает ИП Куянова С.В. в индивидуальном порядке

В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРПК) поступило обращение (исх. 2023/19 от 19.05.2023 – вх. ЛенРПК от 19.05.2023 № КТ-1-3069/2023) ООО «ИНТЕХСТРОЙ» об установлении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения объекта капитального строительства – здание торгового центра, расположенное по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Щегловское сельское поселение», поселок Щеглово, участок № 19 (кадастровый номер земельного участка 47:07:0912005:64), заявителем по которому выступает индивидуальный предприниматель Куянова С.В. (далее – плата за подключение).

Расчет платы за подключение выполнен на основании заявки со следующими параметрами:

№	Адрес подключаемого объекта	Заявитель	Объект подключения	Расход, м³/сут	Мероприятия	Заявки на подключение	
						Дата подачи	Номер
1	Ленинградская область, Всеволожский район, дер. Щеглово, уч. №39, земельный участок с кадастровым номером 47:07:0912005:64	ИП Куянова С.В.	Здание торгового назначения	1,75	Модернизация ВОС (монтаж системы трубопроводов подачи неосветленной воды на фильтры осветительные вертикальные для компенсации суточных колебаний расхода питьевой воды)	24.11.2022	б/н

ИП Куянова С.В. представило согласие (исх. от 01.03.2023 № б/н) с предложением о внесении платы за подключение с учетом необходимости реализации мероприятий, обеспечивающих техническую возможность подключения, следовательно, плата за технологическое присоединение устанавливается индивидуально с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованной системы холодного водоснабжения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов, а также расходов по уплате налога на прибыль.

В качестве расчётных и обосновывающих материалов ООО «ИНТЕХСТРОЙ» представлены следующие сведения:

ООО «ИНТЕХСТРОЙ» осуществляет деятельность по питьевому водоснабжению и водоотведению на основании:

Договора аренды муниципального имущества коммунального назначения б/н от 23.09.2019 года, заключенного с собственником сетей Администрацией муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского района Ленинградской области, договора купли-продажи б/н от 25.07.2018, заключенного с ООО «Строительная компания «Навис», права собственности на объекты: сети водоснабжения и здания ВОС с оборудованием (блок водоподготовки производительностью 1500 м.куб./сут).

Покупка воды осуществляется у ООО «Северо-Запад Инжиниринг» по договору № 35-ВС-Т от 22.10.2019 года.

Постановлением главы администрации от 25.11.2019 № 98.5/19-п ООО «ИНТЕХСТРОЙ» наделено статусом гарантирующей организации в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории МО «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

ООО «ИНТЕХСТРОЙ» проведена оценка технической возможности подключения объекта заявителя к централизованной системе холодного водоснабжения, по результатам которой определено следующее:

На границе земельного участка с кадастровым номером 47:07:0912005:64, где расположен подключаемый объект заявителя, проходят сети ООО «ИНТЕХСТРОЙ», в связи с чем, точка подключения и точка присоединения совпадают и строительство сетей не требуется.

Подача хозяйственно-питьевой воды в район расположения объекта капитального строительства осуществляется через существующие сети водоснабжения, проложенные от водопроводных очистных сооружений (ВОС), расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, дер. Щеглово, очистные сооружения, уч. №34-а.

Водопроводные очистные сооружения принадлежат ООО «Интехстрой».

Для подключения объекта: «Здание торгового назначения», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 47:07:0912005:64 по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Щеглово, 39 (далее объект) ранее в 2022 году были предусмотрены мероприятия по выносу сети водоснабжения за границы земельного участка объекта, после проведения работ по шурфовке существующей сети было выявлено, что трубопровод находится за границами земельного участка и его вынос не требуется.

Для обеспечения необходимого объема мощности в точке подключения равного 1,75 м³/сут., предлагается выполнить мероприятия по монтажу системы трубопроводов компенсации пиковых суточных колебаний расхода питьевой воды на водопроводных очистных сооружениях д. Щеглово.

Потребление воды населением неравномерно. Следует учитывать, что подключенные абоненты превышают договорной объем отпуска питьевой воды от ВОС д. Щеглово. Так, летом ее расходуют больше, чем зимой, в выходные дни больше, чем в остальные дни недели. Отношение суточного расхода в дни наибольшего водопотребления $Q_{\max \text{ сут}}$ к среднему суточному расходу $Q_{\text{ср.сут}}$ называют коэффициентом суточной неравномерности водопотребления:

$$K_{\text{сут}} = Q_{\max \text{ сут}} / Q_{\text{ср.сут}}$$

Величина $K_{\text{сут}}$ зависит от степени благоустройства зданий. Коэффициент часовой неравномерности хозяйственно-питьевого водопотребления принимают равным 2,5-3. В связи с растущими потребностями абонентов в питьевой воде в пиковые часы водопотребления очистные сооружения работают на пределе своей производительности, что может привести к снижению качества подаваемой воды населению. С учетом вышеизложенного, в целях обеспечения бесперебойной подачи воды, соответствующей требованиям СанПиН 1.2.3685-21 и сглаживания пиковых расходов питьевой воды необходимо смонтировать систему трубопроводов подачи неосветленной воды на фильтры осветлительные вертикальные для механической очистки и последующего обеззараживания воды раствором гипохлорита натрия. Вода, прошедшая очистку на водоочистных сооружениях соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

На основании вышеизложенного пиковые расходы воды могут быть компенсированы за счет монтажа системы трубопроводов подачи неосветленной воды на фильтры осветлители вертикальные, что в свою очередь обеспечит необходимый объем мощности в точке подключения равного 1,75 м³/сут. для подключения объекта: «Здание торгового назначения», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 47:07:0912005:64 по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Щеглово, 39.

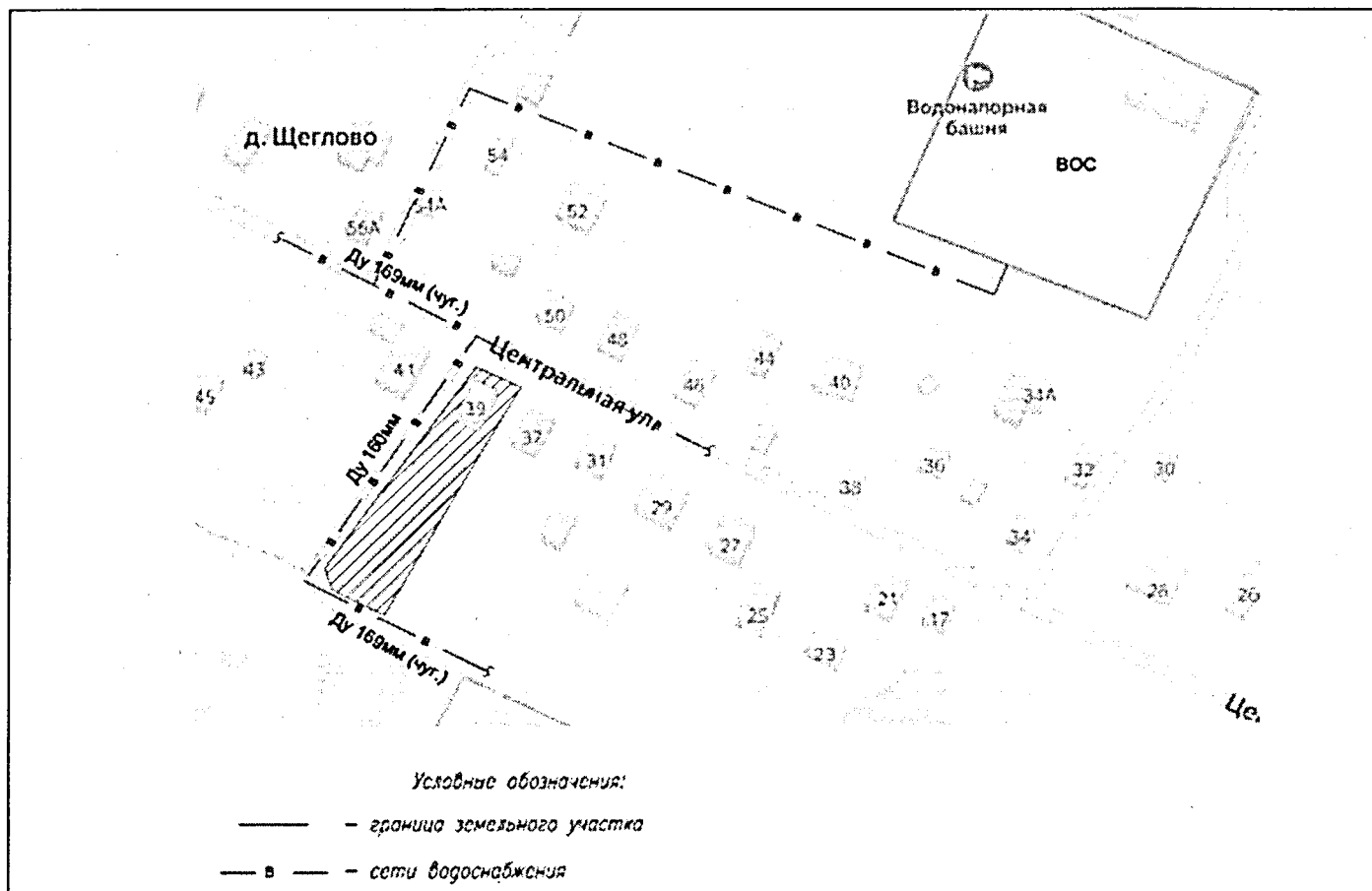


Рисунок 1. Схема подключения объекта заявителя к сетям водоснабжения ООО «ИНТЕХСТРОЙ»

Обоснованность и достаточность технических решений, в рамках подключения объекта: «Здание торгового назначения», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 47:07:0912005:64 по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, дер. Щеглово, 39, изложенных в пункте 4 настоящего Заключения, согласована письмом Администрации муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (исх. от 05.06.2023 № 1441-отв).

Размер индивидуальной платы за подключение к централизованной системе холодного водоснабжения по расчету ООО «ИНТЕХСТРОЙ» составляет:

водоснабжения по расч. 1.7 ООО «ИПТЭКО-СТ» составляет:			
№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость по предложению регулируемой организации*
1	2	3	4
1.	Расходы, на общехозяйственные расходы	тыс. руб.	359,04
2.	Расходы на строительство, реконструкцию и модернизацию сетей и сооружений в рамках подключения Объекта	тыс. руб.	695,53
3	Налог на прибыль	%	7
3.1.		тыс. руб.	73,82
Итого		тыс. руб.	1 128,39

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

Анализ расходов, связанных с подключением к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «ИНТЕХСТРОЙ»:

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования индивидуальная плата за подключение устанавливается органом регулирования с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Расходы на осуществление мероприятий по увеличению мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходы на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов этих систем, финансирование которых предусмотрено

за счет платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, не должны превышать величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, указанные расходы определяются органом регулирования тарифов, с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Согласно п. 7 постановления Правительства РФ от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения», при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения в 2022 и 2023 годах не применяются положения абзаца второго пункта 85 и пункта 86 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Согласно п. 35 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.09.2020 № 421/пр, сметные расчеты разрабатываются на основании проектной и (или) иной технической документации, ведомостей объемов работ с указанием наименований работ, их единиц измерения и количества, ссылок на чертежи и спецификации, расчета объемов работ и расхода материальных ресурсов (с приведением формул расчета), а также иных исходных данных, необходимых для определения сметной стоимости строительства.

Расчет индивидуальной платы за подключение выполнен ООО «ИНТЕХСТРОЙ» с применением территориальных сметных нормативов. Стоимость материалов определена исходя из рыночных цен сложившихся на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области и подтвержденных соответствующими предложениями поставщиков.

При расчете, ЛенРТК учитывалось, что регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения (УСН). В связи с этим, сумма компенсации НДС при использовании УСН для компенсации контрагенту, находящемуся на ОСНО входного НДС, рассчитывается в соответствии с налоговым кодексом РФ.

ООО «ИНТЕХСТРОЙ» применяет УСН (доходы, уменьшенные на величину расходов).

В соответствии с договором о подключении организация водно-коммунального хозяйства (далее – ВКХ) обязуется подключить объект заказчика к сетям централизованной системы водоснабжения. Для этого организация обязуется выполнить мероприятия по подключению.

При выполнении всех мероприятий, стороны договора подписывают акт о подключении. На момент подписания акта все мероприятия должны быть выполнены в полном объеме, а все построенные реконструируемые объекты введены в эксплуатацию.

Акт о подключении на сумму платы за технологическое присоединение у организации является доходом от реализации в соответствии со ст. 249 НК РФ.

По результатам выполнения мероприятий по подключению у организации ВКХ образуется имущество, которое в соответствии со ст. 256 НК РФ признается амортизируемым и погашается путем начисления амортизации на протяжении срока полезного использования, начиная с даты ввода в эксплуатацию (дата подписания акта о подключении).

В соответствии со ст. 257 НК РФ первоначальная стоимость амортизируемого имущества определяется как сумма расходов на его приобретение, сооружение, изготовление, доставку до состояния, в котором оно пригодно для использования, т.е. вся стоимость строительства и проектирования объектов.

Амортизируемое имущество, образованное в результате подключения, будет включаться в расходы организации ВКХ равными частями.

Таким образом, вся стоимость подключения является доходом организации ВКХ, а стоимость проведенных мероприятий расходом не является, так как является амортизируемым имуществом и включается в расходы равными долями на протяжении лет, следующих после ввода объектов в эксплуатацию. Следовательно, налоговая база для налога на доходы равна сумме платы за подключение в полном размере. И вся сумма платы за подключение облагается налогом на доходы в размере 7% (организация зарегистрирована в Санкт-Петербурге) в соответствии с Законом Санкт-Петербурга от 05.05.2009 № 185-36 «Об установлении на территории Санкт-Петербурга налоговой ставки для организаций и индивидуальных предпринимателей, применяющих упрощенную систему налогообложения» (с изменениями на 30.01.2023 года).

Размер среднечасовой заработной платы работников ООО «ИНТЕХСТРОЙ», занимающихся вопросами подключения, произведен на основании сведений Управления Федеральной службы

государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области о средней заработной плате в Ленинградской области, начисленной за:

- январь 2022 год (от 22.03.2022 № СЧ-250/997),
- февраль 2022 год (от 21.04.2022 № ЛД-250/1083),
- март 2022 год (от 26.05.2022 № СЧ-250/1230),
- апрель 2022 год (от 22.06.2022 № СЧ-250/1362),
- мая 2022 год (от 21.07.2022 № СЧ-250/1570),
- июнь 2022 год (от 19.08.2022 № СГ-250/1662),
- июль 2022 год (от 21.09.2022 № СЧ-250/1839),
- август 2022 год (от 21.10.2022 № СЧ-250/2000),
- сентябрь 2022 год (от 22.11.2022 № СЧ-250/2049),
- октябрь 2022 год (от 21.12.2022 № СЧ-250/2125),
- ноябрь 2022 год (от 27.01.2023 № СЧ-250/473),
- декабрь 2022 год (от 21.02.2023 № СЧ-250/990),

с учетом среднемесячного количества рабочих часов (в соответствии с Производственным календарем на 2022 год для пятидневной рабочей недели) и индекса потребительских цен (ИПЦ) на 2023 год в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, размещенного на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации от 14.04.2023.

Согласно п. 85 Основ ценообразования, в случае изменения параметров подключения (технологического присоединения) в части изменения величины подключаемой мощности (нагрузки), места нахождения точки (точек) присоединения и (или) подключения и требований к строительству (реконструкции) водопроводных или канализационных сетей, в том числе при подключении объекта заявителя через технологически связанные (смежные) объекты централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, принадлежащие на праве собственности или на ином законном основании лицу, не являющемуся организацией, осуществляющей подключение (технологическое присоединение), плата за подключение, установленная органом регулирования тарифов индивидуально, корректируется органом регулирования тарифов на основании заявления организации, осуществляющей подключение (технологическое присоединение).

Анализ расходов на создание, реконструкцию и модернизацию объектов централизованной системы холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия		Подключаемая нагрузка м3/сут.	Расходы по расчету регулируемой организации *, тыс. руб.	Расчет стоимости в соответствии с приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э	Результат, (+;-), общий размер корректировки, тыс. руб.	Примечание	
					Стоимость, рассчитанная в соответствии с Методическими рекомендациями тыс. руб.			
	1	2	3	4	6	7	8	
1	Модернизация ВОС (монтаж системы трубопроводов подачи неосветленной воды на фильтры осветительные вертикальные для компенсации суточных колебаний расхода питьевой воды)							
1.1.	Монтажные работы	в том числе закупка материалов и оборудования по рыночным ценам, сложившимся в соответствующем субъекте Российской Федерации и подтвержденных коммерческими предложениями соответствующих поставщиков (ООО "Энергоконтроль")	10,4	695,53	614,28		Принято в соответствии с п. 122 приказа Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 N 1746-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения"	
1.2.	НДС, рассчитанный в соответствии подпунктами 3 пункта 1 статьи 170, пунктов 2 и 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации				20,00%	-		
					122,86			
Итого: затраты на модернизацию ВОС (монтаж системы трубопроводов подачи неосветленной воды на фильтры осветительные вертикальные для компенсации суточных колебаний расхода питьевой воды)				695,53	737,14	41,61	Стоимость по расчету регулируемой организации менее стоимости рассчитанной ЛенРТК	

№ п/п	Наименование работ		По расчету ООО "ИНТЕХСТРОЙ"		По расчету ЛенРТК			Примечания	
			Кол-во	Сумма (руб)	Кол-во	Средняя з/п, руб/чел/мес.	Сумма (руб)		
1	Заработная плата сотрудников предприятия, в том числе:	Перечень работ, выполненных сотрудниками предприятия, при подготовке заявления		137 882,28			9 752,40	ЛенРТК скорректированы трудозатраты, исходя из определенной на основании данных Петростата среднечасовой заработной платы одного работника (61 724,01), а также из расчета средневзвешенных показателей норм-часов на выполнение работ по подключению для организаций, оказывающих услуги по технологическому присоединению к системам инженерной инфраструктуры на территории Ленинградской области	
1.1.	Генеральный директор	Общее руководство по подготовке заявления, утверждению тарифов, организации и контроль за подключением абонента	0,14	11 819,81	0,014	61 724,01	864,14		
1.2.	Заместитель генерального директора	Подготовка, заключение договора на подключение с абонентом	0,35	29 549,52	0,035	61 724,01	2 160,34		
1.3.	Главный бухгалтер	Организация бухгалтерского учета ведения деятельности по подключению	0,14	11 819,81	0,014	61 724,01	864,14		
1.4.	Финансовый директор		0,28	18 635,90	0,028	61 724,01	1 728,27		
1.5.	Инженер по материально-техническому обеспечению		0,07	1 969,97	0,007	61 724,01	432,07		
1.6.	Главный энергетик	Информационное сопровождение при разработке схем водоснабжения, проведении гидравлических расчетов по коммунальным системам, составлении смет на планируемые работы по подключению, расчет свободных мощностей в точках подключения, участие и контроль за деятельностью по проведению работ по подключению	0,10	8 442,72	0,01	61 724,01	617,24		*
1.7.	Главный инженер		0,20	16 885,44	0,02	61 724,01	1 234,48		
1.8.	Делопроизводитель		0,01	223,73	0,001	61 724,01	0,00		*
1.9.	Главный экономист		0,20	10 356,40	0,02	61 724,01	0,00		*
1.10.	Главный юристконсульт		0,30	22 457,63	0,03	61 724,01	1 851,72		
1.11.	Ведущий специалист отдела сбыта		0,02	920,26	0,002	61 724,01	0,00		*
1.12.	Специалист по кадрам		0,02	714,82	0,002	61 724,01	0,00		*
1.13.	Специалист по охране труда		0,03	1 553,46	0,003	61 724,01	0,00		*
1.14.	Программист		0,03	844,27	0,003	61 724,01	0,00		*
1.15.	Экономист		0,03	844,27	0,003	61 724,01	0,00		*
1.16.	Менеджер отдела сбыта		0,03	844,27	0,003	61 724,01	0,00	*	
2	Отчисления на социальные нужды, 30,2 % (30% - отчисления на взносы ОПС, ОМС и ВНиМ, 0,2% - тариф на взносы НС и ПЗ в соответствии с видом экономической деятельности предприятия и классом профессионального риска (уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданное Филиалом № 7 Государственного учреждения - Санкт-Петербургского регионального отделения Фонда социального страхования РФ от 17.03.2022)			44 122,69		182005	2 945,22	п.1*30,2%	
3	Расходы на горюче смазочные материалы			177 035,03			1 148,16	Стоимость определена исходя из пробега до 200 км при расходе топлива АИ-92 из расчета 12 л/100 км при цене за 1 л = 47,84 руб. (с НДС)	
	Всего расходов	п.1.+п.2.+п.3.		359 040,00			12 697,62		

* Отсутствует обоснование необходимости учета данных штатных единиц для работы, относящейся к плате за подключение

Размер среднечасовой заработной платы работников ООО «ИНТЕХСТРОЙ», занимающихся вопросами подключения, по расчету ЛенРТК основанному на сведениях Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области за 12 месяцев 2022 года и определенный как среднее значение с учетом индекса (ИПЦ) 2023г (вариант базовый)

Показатель	Средняя заработная плата одного работника в Ленинградской области
Средняя заработная плата, начисленная за январь	53 088,00
Средняя заработная плата, начисленная за февраль	52 340,00
Средняя заработная плата, начисленная за март	59 391,00
Средняя заработная плата, начисленная за апрель	58 561,00
Средняя заработная плата, начисленная за май	56 724,00
Средняя заработная плата, начисленная за июнь	60 094,00
Средняя заработная плата, начисленная за июль	58 650,00
Средняя заработная плата, начисленная за август	56 918,00
Средняя заработная плата, начисленная за сентябрь	56 586,00
Средняя заработная плата, начисленная за октябрь	58 474,00
Средняя заработная плата, начисленная за ноябрь	57 559,00
Средняя заработная плата, начисленная за декабрь	75 691,00
ИТОГО средняя заработная плата в 2022 году	58 673,00
Индекс потребительских цен 2023 г. 105,2 в среднем за год, % г/г (вариант базовый)	1,052
Средняя заработная плата в 2023 году	61 724,00

Экономически обоснованный размер финансовых средств, учитываемых платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ИНТЕХСТРОЙ» (ИНН 7801346067) объекта капитального строительства – здание торгового центра, расположенное по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Щегловское сельское поселение», поселок Щеглово, участок № 19 (кадастровый номер земельного участка 47:07:0912005:64), заявителем по которому выступает индивидуальный предприниматель Куянова С.В. составляет:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость по предложению регулируемой организации*	Стоимость по расчету ЛенРТК*	Результат (+;-), общий размер корректировки*	В распоряжение*
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы, на общехозяйственные расходы	тыс. руб.	359,04	12,70	-346,34	12,70
2.	Расходы на строительство, реконструкцию и модернизацию сетей и сооружений в рамках подключения Объекта	тыс. руб.	695,53	737,14	41,61	695,53
3	Налог на прибыль (доходы, уменьшенные на величину расходов)	%		7		7
3.1.		тыс. руб.	73,82	55,48	-18,34	52,35
Итого		тыс. руб.	1 128,39	805,32	-323,07	760,58

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

Основные показатели по расчету платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») энергопринимающих устройств Исакова М.В.

ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» в лице филиала «Желдорэнерго» (далее – «Желдорэнерго») обратилось в ЛенРТК с заявлением от 28.03.2023 № 7989/23и-ЖДЭ (вх. ЛенРТК от 29.03.2023 № КТ-1-1563/2023) об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств Исакова Михаила Вениаминовича (далее – Заявитель), расположенных по адресу: Ленинградская обл., Лужское г.п., г. Луга, ул. Тоси Петровой, 30/16, к.н. 47:29:0000000:2074, максимальной мощностью 50 кВт на уровне напряжении 0,4 кВ по третьей категории надежности электроснабжения в размере 646 691,10 руб. (без НДС). Дополнительные материалы представлены в адрес ЛенРТК письмом от 24.05.2023 № 14007/23и-ЖДЭ (вх. ЛенРТК от 25.05.2023 № КТ-1-3177/2023).

По результатам проведенного анализа представленных организацией обосновывающих и расчетных материалов, установлено следующее.

В соответствии с пп. «б» п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения), критериями наличия технической возможности технологического присоединения является отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

Согласно п. 29 Правил технологического присоединения в случае несоблюдения любого из указанных в п. 28 Правил технологического присоединения критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

22.02.2023 в адрес «Желдорэнерго» от гр. Исакова Михаила Вениаминовича поступила заявка №54777д на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: Ленинградская обл., Лужское г.п., г. Луга, ул. Тоси Петровой, 30/16, кад. № 47:29:0000000:2074, к электрическим сетям ОАО «РЖД» со следующими характеристиками:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя – 50 кВт;
- количество точек присоединения – одна точка присоединения
- категория надежности – третья;
- класс напряжения – 0,4 кВ;
- ввод в эксплуатацию устройств Заявителя – 2023 год.

Согласно акту об осуществлении технологического присоединения от 13.08.2015 № 15-13-33 ТП-16 (ОАО «РЖД»), расположенная по адресу: Ленинградская обл., Лужский р-н, г. Луга, ул. Железнодорожная, д. 1, имеет технологическое присоединение к сетям АО «ЛОЭСК» с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» – 288 кВт на уровне напряжения 10 кВ.

Согласно сведениям о мощностях тяговых и трансформаторных подстанций ОАО «РЖД», максимальная мощность по результатам измерений почасовых объемов потребления электроэнергии от центра питания АО «ЛОЭСК» ПС №48 (ф. 48-23) к ТП 16 (ОАО «РЖД») составляет 297 кВт, объем свободной максимальной мощности для целей технологического присоединения от ТП-16 (ОАО «РЖД») составляет 0 кВт.

По заявке Исакова М.В. необходимо заключение договора со смежной сетевой организацией (АО «ЛОЭСК») на увеличение максимальной мощности в размере 50 кВт в ТП-16 ОАО «РЖД», вследствие чего между ОАО «РЖД» и АО «ЛОЭСК» для целей осуществления технологического присоединения Исакова М.В. был подготовлен проект договора, с учетом следующих характеристик:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств – 338 кВт (в т.ч. ранее присоединенная мощность 288 кВт).

- категория надежности – третья;
- класс напряжения – 10 кВ;

Поскольку у организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке от 22.02.2023 №54777д, в силу п. 30 Правил технологического присоединения технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном Правилами технологического присоединения, с учетом особенностей, установленных III разделом Правил технологического присоединения.

Пунктом 31 Правил технологического присоединения предусмотрено, что в целях проверки обоснованности установления сетевой организацией факта отсутствия технической возможности по критериям, указанным в подпунктах "а" - "г" пункта 28 настоящих Правил, заявитель (Исаков М.В.) вправе обратиться в орган федерального государственного энергетического надзора для получения заключения о наличии (отсутствии) технической возможности технологического присоединения сетевой организацией.

В соответствии с требованиями п. 18 и п. 25(1) Правил технологического присоединения сетевой организацией разработаны технические условия с учетом положений действующей нормативной технической документации и технической политики компании. Так, согласно техническим условиям, разработанными

«Желдорэнерго» на основании заявки от 22.02.2023 №54777д для целей технологического присоединения по третьей категории надежности предполагается строительство линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-16 до границы участка Заявителя, а также монтаж щита учёта наружной установки с прибором учета электроэнергии, присоединяемого от линии электропередачи напряжением 0,4 кВ. Основным источником питания является ТП-16 (центр питания – ПС-48 АО «ЛОЭСК»).

Таким образом, в рамках реализации обязательств, предусмотренных техническими условиями «Желдорэнерго» создает техническую возможность технологического присоединения.

В соответствии с п. 10 Методических указаний, в случае если максимальная мощность энергопринимающих устройств физического лица превышает 15 кВт расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам в соответствии с определенной согласно приложению N 5 к Методическим указаниям дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение.

Стандартизированные тарифные ставки установлены приказом ЛенРЭК от 29.11.2022 № 541-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2023 год» (далее – приказ ЛенРЭК от 29.11.2022 № 541-п).

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определены гл. III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

Согласно п. 35 Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле (59) и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тн}}, (59),$$

где:

P – стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата, тыс. руб.;

$P_{\text{и}}$ – расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 Методических указаний, а в

отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети, - по смете, выполненной с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 4 августа 2020 г. N 421/пр (зарегистрирован Минюстом России 23 сентября 2020 г., регистрационный N 59986), тыс. руб.;

$R_{\text{тп}}$ – расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, тыс. руб.

В представленных расчетах по установлению платы за технологическое присоединение по указанному индивидуальному проекту «Желдорэнерго» предлагает исходить из следующих мероприятий:

№	Наименование показателя	Единица измерения показателя	Величина показателя	Ставка		Плата за ТП, руб. без НДС
				Обозначение	руб./шт; руб./км; руб./кВт	
1	Подготовка и выдача ТУ, проверка выполнения ТУ	присоединение	1	C1.1+ C1.2.2	46 989,85	46 989,85
2	Строительство КЛ-0,4 кВ с одним кабелем в траншее (алюминий, 4 жилы сечением 70мм ²)	км	0,040	C3.1.2.1.2.1	5 949 181,74	237 967,27
3	Монтаж средств коммерческого учета э/э 0,4кВ (трехфазные прямого включения)	шт	1	C8.2.1	41 926,89	41 926,89
4	Тех. присоединение к сетям смежной сетевой организации	присоединение	1	-	-	319 807,09
Итого плата за технологическое присоединение (ПТП)						646 691,10

На основании изложенного «Желдорэнерго» предлагает установить плату по индивидуальному проекту в размере **646 691,10 руб.**

Расчет расходов на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 Методических указаний (Ри):

Осуществление оценки целесообразности выбранного технического решения, формирование содержания технических условий является компетенцией сетевой организации, в соответствии с п. 9, п. 10, п. 12, п. 15, пп. «а» п. 18, п. 21, п. 23 Правил технологического присоединения.

В технических условиях организация не уточняет марку и сечение кабеля, однако, комитет усматривает в расчетах организации неэффективный выбор сечения кабеля в отношении указанного заявителя с большим запасом мощности и длительно-допустимого тока нагрузки. В соответствии с ГОСТ 31996-2012 длительный допустимый ток нагрузки для марки кабеля АПвБбШп 4х70 составляет 181 А, а максимальная мощность в земле на уровне напряжения 380В составляет 119 кВт, для марки кабеля АБВГ 4х70 – 165 А, 108 кВт соответственно, что выше длительно-допустимого тока нагрузки и максимальной запрашиваемой мощности, необходимых заявителю для обеспечения бесперебойного электроснабжения.

По расчету ЛенРТК:

$$S_{\text{max}} = \frac{P_{\text{max}}}{\cos \varphi} = \frac{50 \text{ кВт}}{0,94} = 53,19 \text{ кВА}$$

$$I_{\text{max}} = \frac{S_{\text{max}}}{\sqrt{3} * U_{\text{н}}} = \frac{53,19}{\sqrt{3} * 0,38} = 80,81 \text{ А}$$

Длительно-допустимый ток нагрузки при прокладке кабеля АБВГ 4х25 (технические характеристики приведены в соответствии с ГОСТ 31996-2012) в земле $I_{\text{доп}} = 94 \text{ А}$.

Для расчета необходимого параметра длительно-допустимого тока следует применить следующие условия:

$$I_{\max} \leq I_{\text{доп}} * K_{\text{п}}$$

где $K_{\text{п}}$ – произведение поправочных коэффициентов.

Поправочные коэффициенты приведены в таблице 1.3.26 Правил устройств электроустановок:

Поправочный коэффициент на количество работающих кабелей, лежащих рядом в земле (в трубах или без труб)

Расстояние между кабелями в свету, мм	Коэффициент при количестве кабелей					
	1	2	3	4	5	6
100	1,00	0,90	0,85	0,80	0,78	0,75
200	1,00	0,92	0,87	0,84	0,82	0,81
300	1,00	0,93	0,90	0,87	0,86	0,85

Расчет в отношении КЛ 4х70мм² «Желдорэнерго»:

$I_{\max} = 80,81 \text{ А} < I_{\text{доп}} * K_{\text{п}} = 165 * 1 = 165 \text{ А}$, проходит по параметрам со сверхвысоким запасом в двойном объеме.

Исходя из расчета ЛенРТК для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Исакова М.В.:

$I_{\max} = 80,81 \text{ А} < I_{\text{доп}} * K_{\text{п}} = 94 * 1 = 94 \text{ А}$, проходит по параметрам.

Учитывая вышеизложенное, для присоединения заявленной мощности Заявителя 50 кВт требуется прокладка одной КЛ-0,4 кВ сечением 25 мм² (до 50 мм²).

Таким образом, расчет расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства и обеспечению средств коммерческого учета необходимо производить исходя из следующих значений:

№ п/п	Обозначение и наименование проводимого мероприятия на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства в соответствии с приказом ЛенРТК от 29.11.2022 № 541-п и техническими условиями	Единица измерения показателя	Величина показателя	Ставка руб./шт; руб./км; руб./кВт	Расходы по строительству объектов электросетевого хозяйства, руб.
1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1 - кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	км	0,040	4 949 147,60	197 965,90
2	С 0,4 кВ и ниже 8.2.1 - средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	шт	1	41 926,89	41 926,89
Итого Рп					239 892,79

На основании вышеизложенного расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средств коммерческого учета (Рп) составят 239 892,79 руб., что ниже предложения организации на 40 001,37 руб.

Расчет расходов на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Ртп)

В соответствии с п. 30.5 Правил технологического присоединения уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе указанной платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения указанного заявителя в запрошенных им объемах.

В случае если в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителя по индивидуальному проекту необходимо осуществить технологическое присоединение сетевой организации (к электрическим сетям которой непосредственно планируется присоединение заявителя) к сетям вышестоящей сетевой организации, плата за технологическое присоединение такого заявителя по индивидуальному проекту утверждается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при условии наличия утвержденной (рассчитанной) в установленном порядке платы за технологическое присоединение сетевой организации к электрическим сетям вышестоящей сетевой организации.

С целью обеспечения электроснабжения ТП-16 (ОАО «РЖД») и для осуществления технологического присоединения Заявителя между АО «ЛОЭСК» и ОАО «РЖД» был подготовлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям. В указанном проекте договора устанавливается плата за технологическое присоединение в размере 383 768,51 руб. (включая НДС 20% – 63 961,42 руб.).

Согласно техническим условиям, разработанным АО «ЛОЭСК» на основании заявки ОАО «РЖД» для целей технологического присоединения (увеличение максимальной мощности энергопринимающих устройств на 50 кВт) по третьей категории надежности предполагается монтаж узла учета на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности энергопринимающих устройств в РУ-10 кВ ТП-17 (АО «ЛОЭСК»), а также реконструкция РУ-10 кВ ТП-17 яч. №2 в части установки дополнительных шинных вставок для монтажа прибора учета.

Согласно письму АО «ЛОЭСК» от 15.06.2023 № МН/00/02/1840 Пунктом 141 раздела X основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», с 01.01.2022 для учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Согласно пп. «щ» п. 28 раздела III Перечня функций приборов учета электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)», прибор учета электрической энергии, который может быть присоединен к интеллектуальной системе учета, должен удовлетворять требованиям, предъявляемым законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений к средствам измерений, применяемым в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, и обеспечивать в точке учета возможность организации с использованием защищенных протоколов передачи данных из состава протоколов, утвержденных Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации, информационного обмена с интеллектуальной системой учета, в том числе передачи показаний, предоставления информации о результатах измерения количества и иных параметров электрической энергии, передачи журналов, событий и данных о параметрах настройки, а также удаленного управления прибором учета электрической энергии, не влияющих на результаты выполняемых приборами учета электрической энергии измерений.

Таким образом, согласно вышеуказанному письму сетевой организации, прибор учета, установленный в РУ 10 кВ ТП-16 типа EA 05 RAL-B-4 не соответствует требованиям действующего законодательства и подлежит демонтажу. Точка присоединения объектов электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» к электрическим сетям АО «ЛОЭСК» согласно акту об осуществлении технологического присоединения определена на кабельных наконечниках питающего кабеля в РУ 10 кВ ТП 17 и остается неизменной.

Исходя из схемы электрических соединений ТП-17, прибор учета на границе балансовой принадлежности АО «ЛОЭСК» отсутствует, прибор учета установлен на границе балансовой принадлежности ОАО «РЖД» согласно акту об осуществлении технологического присоединения. Также,

сетевая организация не направила в адрес ЛенРТК создаваемую схему распределительной сети по указанному договору.

На основании изложенного, АО «ЛОЭСК» произведен расчет платы по указанной заявке в размере 319 807,09 руб. (без учета НДС), исходя из следующих значений:

№ п/п	Вид работ/марка/типоразмер оборудования	Объем (кол-во/длина)	Тарифная ставка	Стоимость, руб., без НДС	Обозначение
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, руб. за одно присоединение	1	46 989,85	46 989,85	C ₁
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (1-10 кВ)	1	272 817,24	272 817,24	C _{8,2,3}
	Итого (Ртп)			319 807,09	

В соответствии с п. 1 приказа ЛенРТК от 29.11.2022 № 541-п, в случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили" в отношении Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.2}) + C_8 \times M \text{ (руб.)},$$

где:

P - плата за технологическое присоединение (руб.);

C_{1.1}, C_{1.2.2} - стандартизированные тарифные ставки (руб./присоединение), установленные приложением 2 к настоящему приказу;

C₈ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

M - количество точек учета, шт.

На основании изложенного, расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЛОЭСК» выглядит следующим образом:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2.2}) + C_{8,2,3}^{1-10 \text{ кВ}} * 1 = (14\,624,76 + 32365,09) + 272\,817,24 * 1 = 319\,807,09 \text{ (без НДС)}.$$

Таким образом, АО «ЛОЭСК» произведен расчет платы за технологическое присоединение в соответствии с приказом ЛенРТК от 29.11.2022 № 541-п. При расчете стоимости технологического присоединения по индивидуальному проекту ЛенРТК предлагает учесть расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (Ртп) в размере 319 807,09 руб., что совпадает с расчетам «Желдорэнерго».

Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (ПТП):

«Желдорэнерго» предлагает установить плату по индивидуальному проекту в размере 646 691,10 руб. в соответствии с мероприятиями, представленными в Таблице 1 настоящего Заключение.

На основании произведенных расчетов, в соответствии с формулами, указанными в гл. III Методических указаний, расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту подлежит выполнению исходя из следующих значений:

$$P = C_{1.1} + C_{1.2.2} = 14\,624,76 + 32\,365,09 = 46\,989,85 \text{ руб.}$$

$$P_{\text{и}} = 239\,892,79 \text{ руб.}$$

$$P_{\text{тп}} = 319\,807,09 \text{ руб.}$$

$$\text{ПТП} = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тп}} = 46\,989,85 + 239\,892,79 + 319\,807,09 = 606\,689,73 \text{ руб.}$$

На основании вышеизложенного, в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Правилами технологического присоединения, Методическими указаниями и п. 2.1 Положения, размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту составит **606 689,73 руб.**, без учета налога на добавленную стоимость, в том числе:

- по стоимости мероприятий, перечисленных в п. 16 (за исключением пп. «б») Методических указаний в размере **46 989,85 руб.**;
- по расходам по мероприятиям «последней мили» и обеспечения средствами коммерческого учета электроэнергии в размере **239 892,79 руб.**;
- по расходам на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации в размере **319 807,09 руб.**

Основные показатели

по определению размера специальной надбавки к тарифу на транспортировку природного газа для потребителей Ленинградской области на 2023 год с выделением группы конечных потребителей 1а

В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило обращение акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) исх. от 24.05.2023 № ВБ-СП/6929 (вх. ЛенРТК № КТ-1-3164/2023 от 24.05.2023) по вопросу установления размера специальной надбавки к тарифу на транспортировку природного газа для потребителей Ленинградской области на 2023 год с выделением группы конечных потребителей 1а.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 года № 335, постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053, приказом ФСТ России от 21 июня 2011 года № 154-э/4 «Об утверждении Методики» (далее – Методика), Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) устанавливает специальные надбавки для всех потребителей природного газа на территории Ленинградской области.

Специальные надбавки для АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" на 2023 год были утверждены приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25.11.2022 № 443-п «Об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области»; (далее – приказ № 443-п) дифференцированно с 1 по 7 группам конечных потребителей.

Необходимость внесения изменения в приказ №443 вызвана переходом одного из потребителей газа в группу 1 а с объемом потребления газа свыше 1 млрд. м³ газа в год, для которой специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа не устанавливалась.

Определение специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа для группы конечных потребителей 1 а с объемом потребления газа свыше 1 млрд. м³ газа в год

В соответствии с пунктом 12 Методики средний размер специальной надбавки для соответствующей газораспределительной организации не может превышать 35 процентов от среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей. Кроме того, данным пунктом Методики введено дополнительное ограничение, указывающее, что размер специальной надбавки не может превышать долю от тарифа на транспортировку газа, установленную для соответствующей группы конечных потребителей Методикой.

Для группы 1 а с объемом потребления газа свыше 1 млрд. м³ газа предельная доля от тарифа на транспортировку газа составляет 50 %.

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям утверждены приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям».

Для АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для группы 1 а с объемом потребления газа свыше 1 млрд. м³ газа в год с 1 января 2023 года составляет 253,96руб/1000 м³(без НДС).

Соответственно, специальная надбавка составит 126,98 руб./1000м³ (без НДС).

На основании рекомендаций федерального штаба по газификации ЛенРТК предлагает утвердить специальную надбавку на максимальном уровне в размере 126,98 руб./1000м³ (без НДС) (253,96руб/1000 м³ x 50%).

Данные об установленных приказом ЛенРТК №443-п размерах и доле специальной надбавки от тарифа на транспортировку газа по группам потребителей, а также их предельные значения по группам потребителей согласно Методике:

Группа потребителей	Тариф на транспортировку газа, руб./1000 м ³ (приказ ФАС России от 16.11.2022 №828/22)	Предельная доля спецнадбавки от тарифа на транспортировку, % (приложение Методики)	Спец. надбавка, руб./1000 м ³ (приказ ЛенРТК № 443-п)	Применяемая доля спецнадбавки от тарифа на транспортировку, %
1-ая (свыше 500 млн.м3/год)	261,33	47%	122,83	47%
2-ая (от 100 до 500 вкл. млн.м3/год)	294,73	45%	132,61	45%
3-ая (от 10 до 100 вкл. млн.м3/год)	467,08	37%	172,81	37%
4-ая (от 1 до 10 вкл. млн.м3/год)	643,99	35%	225,38	35%
5-ая (от 0,1 до 1 вкл. млн.м3/год)	700,62	35%	245,21	35%
6-ая (от 0,01 до 0,1 вкл. млн.м3/год)	774,71	35%	271,13	35%
7-ая (до 0,01 вкл. млн.м3/год)	803,03	35%	281,04	35%

В соответствии с заявлением АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» специальная надбавка по группе потребителей «Население» не устанавливается.

Плановый объем выручки от введенных приказом ЛенРТК №443-п специальных надбавок составлял 775 837,86 тыс. руб. при плановом объеме транспортировки газа потребителям, для которых устанавливается специальная надбавка, в размере 4 990,87 млн. м³.

При введении специальной надбавки для группы 1а плановый объем выручки составит 782 567,35 тыс.руб., увеличение на 6729,49 тыс.руб

Группа потребителей	Период расчета - 2023 год	Тариф ГРО (без НДС), руб./1000 м ³	Спец. надбавка (без НДС), руб./1000 м ³	Объем транс.газа - план 2023г. млн. м ³	Объем средств от введения спец-ки тыс. руб.
1-ая А (свыше 1000 млн.м3/год)	1 полуг.	253,96	126,98	766,020	97 269,22
	2 полуг.	253,96	126,98	855,515	108 633,29
1-ая (свыше 500 млн.м3/год)	1 полуг.	261,33	122,83	469,241	57 636,87
	2 полуг.	261,33	122,83	422,224	51 861,77
2-ая (от 100 до 500 вкл. млн.м3/год)	1 полуг.	294,70	132,61	211,530	28 050,99
	2 полуг.	294,70	132,61	194,096	25 739,07
3-ая (от 10 до 100 вкл. млн.м3/год)	1 полуг.	467,06	172,81	590,386	102 024,60
	2 полуг.	467,06	172,81	527,136	91 094,37
4-ая (от 1 до 10 вкл. млн.м3/год)	1 полуг.	643,94	225,38	418,725	94 372,24
	2 полуг.	643,94	225,38	324,337	73 099,07
5-ая (от 0,1 до 1 вкл. млн.м3/год)	1 полуг.	700,60	245,21	101,766	24 954,04
	2 полуг.	700,60	245,21	76,662	18 798,29
6-ая (от 0,01 до 0,1 вкл. млн.м3/год)	1 полуг.	774,66	271,13	18,611	5 046,00
	2 полуг.	774,66	271,13	12,382	3 357,13
7-ая (до 0,01 вкл. млн.м3/год)	1 полуг.	802,97	281,04	1,258	353,55
	2 полуг.	802,97	281,04	0,985	276,82
8-ая (население)	1 полуг.	1710,82	0,00	216,660	0,00
	2 полуг.	1710,82	0,00	168,290	0,00
Итого				5 375,82	782 567,35
(в т.ч. без учета газа для населения)				4 990,874	

Расчет планируемого объема выручки произведен ГРО исходя из планового объема транспортировки газа АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям, расположенным на территории Ленинградской области в размере 5 375,82 млн.м³, за исключением категории «население» - 4 990,87 млн.м³ (без учета объема транспортировки для Северо-Западной ТЭЦ и прочих потребителей в Санкт-Петербурге в размере 1 396,05 млн.м³, для которых специальные надбавки устанавливает комитет по тарифам Санкт-Петербурга).

Объем тр.газа, всего на 2023 г.	6 771,874	млн.м3
Объем тр.газа СПб , всего; в том числе:	1 396,050	млн.м3
Объем тр.газа СПб 1-2 кв.	656,35	млн.м3
Объем тр.газа СПб 3-4 кв.	739,70	млн.м3
Объем тр.газа (без СПб) на 2023 год	5 375,824	млн.м3
Объем тр.газа пром.потреб. (без СПб) и населения	4 990,874	млн.м3
Объем тр.газа населению всего, в том числе:	384,950	млн.м3
Объем тр.газа населению 1 полугод	216,660	млн.м3
Объем тр.газа населению 2 полугод.	168,290	млн.м3

В соответствии с Методикой, расчет специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией (далее - ГРО) планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль.

Учитывая высокую значимость реализации мероприятий по технологическому присоединению льготной категории заявителей и догазификации населенных пунктов Ленинградской области в соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 №1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения», размер специальной надбавки рассчитан исходя из максимально возможного размера, необходимый для финансирования в 2023 году программы газификации Ленинградской области, выполнения мероприятий по догазификации и компенсации выпадающих доходов от установления платы за технологическое присоединение для льготных категорий заявителей за счет средств специальной надбавки на 2023 г. в размере 782 567,35 тыс.руб. с учетом налога на прибыль.

Указанные средства от применения спецнадбавки являются источником финансирования в 2023 году Программы газификации АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на 2022-2026 годы, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – комитет по ТЭК ЛО) от 28.12.2022 № 114 «О внесении изменений в распоряжение комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 05 апреля 2021 г. № 27 «Об утверждении программы АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на 2021-2025 годы»» (утратило силу с 30.12.2022); с 1 января 2023 года - распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 30.12.2022 № 121 «Об утверждении программы газификации АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на 2022 – 2026 годы), а также компенсации выпадающих доходов от реализации мероприятий по технологическому присоединению льготной категории заявителей.

Средний размер специальной надбавки ($T_{спец.}$) равен:

$$T_{спец.} = 782\,567,35 \text{ тыс.руб.} / 4\,990,67 \text{ млн.м}^3 = 156,81 \text{ руб./1000 м}^3$$

В соответствии с пунктом 12 Методики средний размер специальной надбавки для соответствующей газораспределительной организации не может превышать 35 процентов от среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей.

По данным ГРО, расчетный средний размер специальной надбавки в 2023 году 156,81 руб./1000 м³, по отношению к среднему тарифу на транспортировку газа, учитывающему весь объем транспортировки (включая население и транзит), 472,23 руб./1000 м³, составляет 33,2%.

Для расчета данного показателя произведен перерасчет среднего тарифа на транспортировку газа с учетом корректировки планово-экономических показателей ГРО на 2023 год.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний по регулированию тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 15.12.2009 №411-э/7, средний тариф на транспортировку для конечных потребителей ($T_{тр.ср.кл.}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{\text{тр.ср.к.п.}} = \frac{(P_{\text{об.}} - C_{\text{пр.}} + H_{\text{пр.}} + \text{ЧП}) \times (V_{\text{SUM}} + V_{\text{тр.}})}{V_{\text{SUM}}^2},$$

где:

$P_{\text{об.}}$ - сумма расходов субъекта регулирования (ГРО) на транспортировку

газа по газораспределительным сетям, входящих в структуру себестоимости;

$C_{\text{пр.}}$ - сальдо прочих доходов и расходов субъекта регулирования (ГРО),

связанных с деятельностью по транспортировке газа;

$H_{\text{пр.}}$ - сумма налога на прибыль субъекта регулирования (ГРО) в части

прибыли, получаемой от деятельности по транспортировке газа;

ЧП - сумма чистой прибыли субъекта регулирования (ГРО), необходимой для покрытия всех согласованных с ФСТ России расходов из чистой прибыли по регулируемому виду деятельности;

V_{SUM} - суммарный объем транспортировки газа через газораспределительные

сети данной ГРО;

$V_{\text{тр.}}$ - объем транспортировки газа в транзитном потоке через

газораспределительные сети данной ГРО.

Суммарный объем транспортировки определяется по следующей формуле:

$$V_{\text{SUM}} = V_{\text{тр.}} + V_{\text{к.п.}}$$

где $V_{\text{к.п.}}$ - объем поставки газа конечным потребителям, присоединенным к

газораспределительным сетям данной ГРО через указанные газораспределительные сети.

В связи с принятием постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на территории Ленинградской области на период с 01.12.2022-01.07.2026 гг. были утверждены приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 методом индексации.

В связи с отсутствием у ГРО согласованных с ФАС России плановых экономических показателей на транспортировку газа в 2023 году, ЛенРТК для расчета среднего тарифа на транспортировку газа конечным потребителям на 2023 год были использованы фактические показатели ГРО за 2022 год согласно отчету о финансовых результатах и Прогноз социально-экономического развития на 2023 и плановый период 2024 и 2025. Данные представлены в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.		Примечание
	Выручка	тыс.руб	3024293,0	факт. 2022 г. с индексом изменения тарифов 8,2%..
	Расходы прямые	тыс.руб.	2428356,12	(2290902 тыс.руб.х1,06) –факт. 2022 г. с ИПЦ на 2023 г.
	ОХР	тыс.руб.	487842,21	ОХР на транспортировку приняты пропорционально доле выручки (75%) с ИПЦ на 2023 г.
	Сальдо прочих доходов и расходов	тыс.руб.	+ 47540,25	Приняты пропорционально доле выручки (75%) исходя из факта. 2022 г.
	Налог на прибыль	тыс.руб.	38908,73	Определен по нормам законодательства
	Сумма чистой прибыли	тыс.руб.	116727,06	На инвестиции по расширению системы газоснабжения
	Объем транспортировки по ГРО (сум.)	млн.м3	6791,30	По заявке ГРО
	Объем в транзитном потоке	млн.м3	19,42	По заявке ГРО

Таким образом, расчетный средний тариф на транспортировку газа конечным потребителям определен в размере $T_{тр.ср.кп} = 446,60 \text{ руб./1000 м}^3$.

Отношение среднего размера специальной надбавки 156,81 руб./1000 м³ от среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей 446,60 руб./1000 м³ составляет 35 % и не превышает установленное Методикой ограничение в 35%.

На основании вышеизложенного, специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенные для финансирования программы газификации Ленинградской области составят:

№ п/п	Группы конечных потребителей	Размер специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по группам потребителей, (руб. на тыс. куб. м)
1	Группа 1а (свыше 1 млрд. м ³ газа в год)	126,98*
2	1-я группа (от 500 млн. м ³ до 1 млрд. м ³ газа в год включительно)	122,83
3	2-я группа (от 100 млн. м ³ до 500 млн. м ³ газа в год включительно)	132,61
4	3-я группа (от 10 млн. м ³ до 100 млн. м ³ газа в год включительно)	172,81
5	4-я группа (от 1 млн. м ³ до 10 млн. м ³ газа в год включительно)	225,38
6	5-я группа (от 100 тыс. м ³ до 1 млн. м ³ газа в год включительно)	245,21
7	6-я группа (от 10 тыс. м ³ до 100 тыс. м ³ газа в год включительно)	271,13
8	7-я группа (до 10 тыс. м ³ газа в год включительно)	281,04
9	8-я группа (население)	0,00

Примечания:

1. Специальные надбавки учитывают дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальных надбавок.

2. Специальные надбавки указаны без учета налога на добавленную стоимость.

3.*Специальная надбавка для группы 1а (свыше 1 млрд. м³ газа в год) действует с даты вступления в силу настоящего приказа.