

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

18 августа 2021 года

№ 25

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Свиридова Татьяна Львовна

Исполняющий обязанности секретаря правления: Широкова Рената Артуровна

Присутствуют члены правления: Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна, Чащихина Светлана Георгиевна, Морозова Юлия Александровна (по вопросам 4-6 повестки дня).

Члены правления (по согласованию): Абейдуллин Руслан Анверович, Костылев Сергей Витальевич - приглашены, не явились.

Присутствуют по вопросам 1-3 повестки дня 4 члена правления (более половины), следовательно, заседание правления считается правомочным.

Присутствуют по вопросам 4-6 повестки дня 5 членов правления (более половины), следовательно, заседание правления считается правомочным.

В связи с тем, что 1 член правления (Степанова Светлана Николаевна) не может присутствовать на заседании правления, но заблаговременно представила мнение по рассматриваемым вопросам в письменной форме, она голосует заочно.

На заседании правления присутствует ведущий специалист-эксперт отдела противодействия монополистической деятельности и картелям Ленинградского УФАС России Гришин Сергей Сергеевич (доверенность от 02.06.2021 № 01/36).

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Лесколовского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год.

2. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области на 2021 год.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ЗАО Агрофирма «Выборжец» (объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Лужский муниципальный район, Толмачевское городское поселение, ООО «Жельцы» (кад. № 47:29:0354001:519).

4. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Индустриальный парк «Ориентир» (объект присоединения – распределительный центр с пищевым производством) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка,

расположенного по адресу: Тосненский район, массив «Тельмана», уч. «Красноборский», № 267, 117, 118, 119, 121, 122, 266, Ленинградская область (кад. № 47:26:0220001:1255)».

5. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Газпром газомоторное топливо» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Подпорожский район, Подпорожское городское поселение, г. Подпорожье, ул. Родниковая, земельный участок 1 (кад. № 47:05:0103001:1091) Ленинградская область».

6. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Дино» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение, г. Кировск, кад. № 47:16:0101009:536, Ленинградская область».

По вопросу № 1 повестки дня об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Лесколовского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ГУП «Водоканал Ленинградской области» письмом от 17.08.2021 № исх-24625/2021 (вх. в ЛенРТК от 17.08.2021 № КТ-1-5164/2021) просило провести заседание правления без участия представителей ГУП «Водоканал Ленинградской области».

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения от 26.07.2021 № исх-22245/2021 (вх. ЛенРТК от 28.07.2021 № КТ-1-4694/2021).

ГУП «Леноблводоканал» не наделено статусом гарантирующей организации на территории МО «Лесколовское СП» Всеволожского МР ЛО.

ГУП «Леноблводоканал» является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные ресурсы (услуги) водоснабжения и водоотведения, реализуемые населению на территории Ленинградской области.

Утвержденные инвестиционные программы отсутствуют.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения

количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

На основании вышеизложенного, ЛенРТК не имеет возможности произвести расчет объема принятых сточных вод от абонентов, планируемого на 2021 год, в соответствии пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний.

Учитывая вышеизложенное, ЛенРТК приняты следующие основные натуральные показатели:

Питьевая вода

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
	Питьевая вода					
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	615,953	615,953	-	-
1.1.	из поверхностных водосточников	тыс.м ³	615,953	615,953	-	-
1.2.	из подземных водосточников	тыс.м ³	0,000	0,000	-	-
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	95,228	95,228	-	-
3.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	0,000	0,000	-	-
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	520,725	520,725	-	-
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	83,674	83,674	-	-
6.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе	тыс.м ³	437,051	437,051	-	-
6.1.	- на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	0,000	0,000	-	-
6.2.	- на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,000	0,000	-	-
7.1.	Товарная вода, всего, в том числе:	тыс.м ³	437,051	437,051	-	-
7.1.1.	- управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м ³	149,610	149,610	-	-
7.1.2.	- населению	тыс.м ³	68,583	68,583	-	-
7.1.3.	- бюджетным потребителям	тыс.м ³	8,295	8,295	-	-
7.1.4.	- иным потребителям	тыс.м ³	210,564	210,564	-	-
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	896,284	896,284	-	-
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	634,970	634,970	-	-
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	1,031	1,031	-	-
3.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	261,314	261,314	-	-

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
	Водоотведение					
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе	тыс.м ³	329,080	329,080	-	-
1.1.	от собственных нужд предприятия	тыс.м ³	50,656	50,656	-	-
1.2.	товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м ³	278,424	278,424	-	-
1.2.1.	- управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м ³	179,552	179,552	-	-
1.2.2.	- населению	тыс.м ³	74,999	74,999	-	-
1.2.3.	- бюджетным потребителям	тыс.м ³	9,283	9,283	-	-
1.2.4.	- прочим потребителям	тыс.м ³	14,589	14,589	-	-
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	329,080	329,080	-	-
2.1.	пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.м ³	329,080	329,080	-	-
3.	Передано сточных вод другим канализациям	тыс.м ³	0,000	0,000	-	-
3.1.	на очистные сооружения других организаций	тыс.м ³	0,000	0,000	-	-
3.2.	в канализационную сеть других организаций	тыс.м ³	0,000	0,000	-	-
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	392,256	392,256	-	-
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	258,220	258,220	-	-
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,785	0,785	-	-
3.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	134,036	134,036	-	-

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал» на территории МО «Лесколловское СП» Всеволожского МР ЛО, экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

Наименование	На 2021 год
Индекс потребительских цен	103,6
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,0
Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (с 1 июля)	103,4

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению питьевой водой и водоотведением потребителей МО «Лесколловское СП» Всеволожского МР ЛО.

По результатам проведения экономической экспертизы плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной предприятием:

№ п/п	Показатели (виды деятельности)	Ед.изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Расходы на сырье и материалы (реагенты):					
	- питьевая вода	тыс.руб.	1238,32	1155,08	-83,24	ЛенРТК рассчитал расходы исходя из: - представленного ГУП «Леноблводоканал» расчета (обоснование) годовой потребности в реагентах; - договора поставки реагентов ранее оказывающей организации ГУП ЛО «Ладужский водовод» Всеволожского района ЛО с применением индекса согласно Прогноза.
	- водоотведение	тыс.руб.	417,87	334,54	-83,33	
Расход на энергетические ресурсы						
2.	Расход на энергетические ресурсы					
	- питьевая вода	тыс.руб.	7675,20	8096,58	+421,38	Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, определенных ЛенРТК, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного с учетом анализа счетов-фактур за январь-июнь 2021 года и с применением индекса согласно Прогноза. Договор электроснабжения АО «Петербургская сбытовая компания»: - от 01.10.2018 № 47200000312036 (ГУП ЛО «Ладужский водовод»); - от 12.10.2012 № 47200000201058 (ООО «ГТМ-теплосервис»)
	- водоотведение	тыс.руб.	3359,03	3543,45	+184,42	
Расходы на оплату труда основного производственного персонала						
3.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала					
	- питьевая вода	тыс.руб.	15525,59	15525,59	-	Расходы на оплату труда определены ЛенРТК исходя из заработной платы, предусмотренной ГУП «Леноблводоканал» на 2021 год и численности указанной категории персонала, предусмотренной штатным расписанием. Средний размер заработной платы одного работника ГУП «Леноблводоканал» не превышает средний размер заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за май 2021 года – 43238 руб. в соответствии с информацией Управления Федеральной службы государственной статистики по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 21.07.2021 № СЧ-250/922.
	- водоотведение	тыс.руб.	10770,37	10770,37	-	
Отчисления на социальные нужды						
4.	Отчисления на социальные нужды					

	- питьевая вода	тыс.руб.	4688,73	4688,73	-	Затраты определены исходя из расходов на оплату труда основного производственного персонала, принятых ЛенРТК на 2021 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,20 %	
	- водоотведение	тыс.руб.	3252,65	3252,65	-		
5.	Ремонтные работы						
	- питьевая вода	тыс.руб.	102,66	-	-102,66	Расходы на ремонтные работы не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов, основание: - п. 26 Основ ценообразования; - п. 17 (о), п. 30 Правил, т.к. организация не предоставила обоснование финансовых потребностей, необходимых для их реализации, определенных с учетом укрупненных сметных нормативов (пункт 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641).	
	- водоотведение	тыс.руб.	93,76	-	-93,76		
6.	Цеховые расходы						
	- питьевая вода	тыс.руб.	11301,58	8139,27	-3162,31	1. Расходы на оплату труда цехового персонала определены ЛенРТК исходя из заработной платы, предусмотренной ГУП «Леноблводоканал» на 2021 год и численности указанной категории персонала, предусмотренной штатным расписанием. Средний размер заработной платы одного работника ГУП «Леноблводоканал» не превышает средний размер заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за май 2021 года – 43238 руб. в соответствии с информацией Управления Федеральной службы государственной статистики по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 21.07.2021 № СЧ-250/922. 2. Исключены расходы по статьям, по которым согласно п.30 Правил не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности. Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.	
	- водоотведение	тыс.руб.	7431,17	5646,35	-1784,82		
7.	Общехозяйственные расходы						
	- питьевая вода	тыс.руб.	8613,54	8051,30	-562,24	1. Расходы на оплату труда административного персонала определены ЛенРТК исходя из заработной платы, предусмотренной ГУП «Леноблводоканал» на 2021 год и численности указанной категории персонала, предусмотренной штатным расписанием. Средний размер заработной платы одного работника ГУП «Леноблводоканал» не превышает средний размер заработной платы одного работника сферы водоснабжения и	

	- водоотведение	тыс.руб.	5663,70	5585,33	-78,37	<p>водоотведения в Ленинградской области, начисленной за май 2021 года – 43238 руб. в соответствии с информацией Управления Федеральной службы государственной статистики по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 21.07.2021 № СЧ-250/922.</p> <p>2. Исключены расходы по статьям, по которым согласно п.30 Правил не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.</p> <p>Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.</p>
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов						
8.	- питьевая вода	тыс.руб.	288,53	288,53	-	Учтены затраты по статье «Водный налог» в доле товарной реализации в соответствии с Методическими указаниями.
	- водоотведение	тыс.руб.	-	-	-	

Определены величины производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2021 год на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения:

Показатели	Единица измерения	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение
<i>Питьевая вода</i>				
Производственная себестоимость товарной воды	тыс. руб.	49434,14	45945,08	-3489,06
НВВ	тыс. руб.	49434,14	45945,08	-3489,06
<i>Водоотведение</i>				
Производственная себестоимость товарных стоков	тыс. руб.	27090,24	25507,99	-1582,25
НВВ	тыс. руб.	27090,24	25507,99	-1582,25

Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал» в 2021 году, составят:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей Лесколдовского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	105,13
2.	Водоотведение	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	91,62

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

В соответствии с областным законом Ленинградской области от 20 июля 2015 года № 75-оз «О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Ленинградской области» тарифы для населения составят:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м ³	
		со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	
		без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования «Лесколосское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области**			
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	37,23	44,68
2.	Водоотведение	24,82	29,78
Для населения муниципального образования «Лесколосское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области***			
3.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	30,64	36,77
4.	Водоотведение	48,74	58,49

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

** Для населения, которым услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения до вступления в силу настоящего приказа оказывало общество с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис».

*** Для населения, которым услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения до вступления в силу настоящего приказа оказывало Государственное унитарное предприятие Ленинградской области «Ладожский водовод».

В связи с изменением схемы оказания услуг, у ЛенРТК отсутствует возможность провести сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам) расходов и прибыли ГУП «Леноблводоканал» и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования на основании подпункта «в» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Лесколосского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Ленинградской области»
Местонахождение	178800, Ленинградская область, Выборгский район, г. Выборг, ул. Куйбышева, д.13
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

п/п	Наименование мероприятия	Ед иница измерения	Финансовые потребности на
			реализацию мероприятия 2021
.	Водоснабжение		
.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	с.руб.	-
	Итого:		-

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2021 год
	Питьевая вода		
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	615,953
1.1.	из поверхностных водонисточников	тыс.м ³	615,953
1.2.	из подземных водонисточников	тыс.м ³	0,000
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	95,228
3.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	0,000
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	520,725
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	83,674
6.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе	тыс.м ³	437,051
6.1.	- на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	0,000
6.2.	- на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,000
7.1.	Товарная вода, всего, в том числе:	тыс.м ³	437,051
7.1.1.	- управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м ³	149,610
7.1.2.	- населению	тыс.м ³	68,583
7.1.3.	- бюджетным потребителям	тыс.м ³	8,295
7.1.4.	- иным потребителям	тыс.м ³	210,564

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

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования,
			тыс.руб. 2021 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб	45945,078

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	с даты вступления в силу настоящего приказа	31.12.2021

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2021 год
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
1.1.1	Кип - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00

2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00
2.3	L сети – протяженность водопроводной сети	км.	47,46
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	16,07
3.1.1	Упот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	83674,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	520725,34
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	615953,34
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб.м	1,031
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	634970,00
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	520725,34

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			планируемого периода 2021
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв	%	16,07
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	1,22
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования «Лесколоское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Ленинградской области»
Местонахождение	178800, Ленинградская область, Выборгский район, г. Выборг, ул. Куйбышева, д.13
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2021
1.	Водоотведение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту		-
	Итого:		-

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2021 год
	Водоотведение		
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе	тыс.м ³	329,080
1.1.	от собственных нужд предприятия	тыс.м ³	50,656
1.2.	товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м ³	278,424
1.2.1.	- управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м ³	179,552
1.2.2.	- населению	тыс.м ³	74,999
1.2.3.	- бюджетным потребителям	тыс.м ³	9,283
1.2.4.	- прочим потребителям	тыс.м ³	14,589
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	329,080
2.1.	пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.м ³	329,080
3.	Передано сточных вод другим канализациям	тыс.м ³	0,000
3.1.	на очистные сооружения других организаций	тыс.м ³	0,000
3.2.	в канализационную сеть других организаций	тыс.м ³	0,000

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

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
			2021 год
1.	Итого финансовые потребности		25507,989

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятия
1.	Бесперебойное водоотведение	с даты вступления в силу настоящего приказа	31.12.2021

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2021 год
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1	Дсвн0 - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00
1.1.2	Унос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,00
1.2.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	329079,59
1.2	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00
1.2.1	Кпниде - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00
2.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	19,68
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,00
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб.м	329079,59
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,785
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	258220,00
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб.м	329079,59

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода
			2021
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1	Дсвн0	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Дни (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021

3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей (кроме населения) муниципального образования «Лесколоское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей (кроме населения) муниципального образования «Лесколоское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	105,13
2.	Водоотведение	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	91,62

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

4. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для населения муниципального образования «Лесколоское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м ³	
		со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	
		без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования «Лесколоское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области**			
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	37,23	44,68
2.	Водоотведение	24,82	29,78
Для населения муниципального образования «Лесколоское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области***			
3.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	30,64	36,77
4.	Водоотведение	48,74	58,49

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

** Для населения, которым услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения до вступления в силу настоящего приказа оказывало общество с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис».

*** Для населения, которым услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения до вступления в силу настоящего приказа оказывало Государственное унитарное предприятие Ленинградской области «Ладожский водовод».

5. С даты вступления в законную силу настоящего приказа признать утратившими силу:
 - приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 345-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения муниципального предприятия «Ладожский водовод» Всеволожского района Ленинградской области на 2020-2022 годы» (с последующими изменениями),
 - приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18

декабря 2020 года № 339-пп «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2021 год»,

- приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 348-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2020-2024 годы),

- приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 345-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Ладожский водовод» Всеволожского района Ленинградской области на 2020-2022 годы» (с последующими изменениями),

- приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 348-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2020-2024 годы» (с последующими изменениями),

- приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 339-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2021 год»,

- приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 537-пн «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения Государственного унитарного предприятия Ленинградской области «Ладожский водовод», оказываемые населению, на 2021 год»,

- приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 503-пн «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис», оказываемые населению, на 2021 год».

ГУП «Водоканал Ленинградской области» письмом от 17.08.2021 № исх-24625/2021 (вх. в ЛенРТК от 17.08.2021 № КТ-1-5164/2021) уведомило об ознакомлении с предложенным уровнем тарифов, возражений не представлено.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Лесколовского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год соответствуют действующему законодательству Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 2 повестки дня об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области на 2021 год.

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ГУП «Водоканал Ленинградской области» письмом от 17.08.2021 № исх-24625/2021 (вх. в ЛенРТК от 17.08.2021 № КТ-1-5164/2021) просило провести заседание правления без участия представителей ГУП «Водоканал Ленинградской области».

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» впервые обратилось заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям Форносовского городского поселения Тосненского района Ленинградской области в 2021 году от 07.06.2021 № исх-17009/2021 (вх. ЛенРТК от 07.06.2021 № КТ-1-3660/2021). Дополнительные обосновывающие материалы и уточнения к ранее направленным расчетам в формате шаблона CALC.TARIFF.WATER с письмами: от 30.07.2021 № исх-22811/2021 (вх. ЛенРТК от 30.07.2021 № КТ-1-4743/2021), от 04.08.2021 № исх-23309/2021 (вх. ЛенРТК от 05.08.2021 № КТ-1-4861/2021) и от 06.08.2021 № исх-23576/2021 (вх. ЛенРТК от 06.08.2021 № КТ-1-4903/2021).

ГУП «Леноблводоканал» не является гарантирующей организации на территории муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у организации отсутствует.

Основные характеристики технологического оборудования, используемого для осуществления регулируемой деятельности, отражены в производственных программах в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, предоставленных организацией в формате шаблона CALC.TARIFF.WATER.

Сфера холодного водоснабжения (питьевая вода)

Источники водозабора, ед.	6
Суммарная установленная производственная мощность водозабора, (куб.м/час.)	21,93
Протяженность сетей водоснабжения, км	9,83
Суммарная установленная производственная мощность транспортирования воды, (куб.м/час.)	20,03
Количество очистных сооружений для водоподготовки, ед.	1
Суммарная установленная производственная мощность очистных сооружений водоподготовки, (куб.м/час.)	21,93

Сфера водоотведения

Количество канализационных насосных станций, ед.	2
Суммарная установленная производственная мощность канализационных насосных станций, (куб.м/час.)	65,51
Протяженность сетей водоотведения, км	7,19
Суммарная установленная производственная мощность транспортировки сточных вод, (куб.м/час.)	62,55
Количество канализационных очистных сооружений, ед.	1
Суммарная установленная производственная мощность канализационных очистных сооружений, (куб.м/час.)	45,83

Учитывая, что ГУП «Леноблводоканал» впервые обратилось с предложением об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и

водоотведения, оказываемые потребителям Форносовского городского поселения, произвести расчет объема отпущенной абонентам воды и принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2021 год, в соответствии пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, не представляется возможным.

По результатам рассмотрения производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, предоставленные ГУП «Леноблводоканал» определены следующие основные натуральные показатели:

Питьевая вода

№	Показатели	Ед. изм.	2021 год			Причины отклонения
			данные организации	принято ЛенРТК	отклонение	
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема	т.м ³	213,625	183,796	-29,829	Показатель сокращен с учетом корректировки объема воды на собственные (технологические) нужды, потерь воды в сетях, расхода воды на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	т.м ³	16,608	0,00	-16,608	Организация не предоставила расчета, обосновывающего величину, предлагаемую к утверждению на 2021 год
3.	Подано воды в водопроводную сеть	т.м ³	197,017	183,796	-13,221	Объемы сокращены с учетом корректировки потерь воды в сетях, расхода воды на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды
4.	Потери воды в сетях	т.м ³ / %	43,920 / 22,29	36,399 / 19,80	-7,521	Руководствуясь пунктом 15 приказа Министра России от 04.04.2014 № 162/пр, ЛенРТК принял объем потери воды в сетях, в размере показателя, утвержденного на 2021 год в качестве долгосрочного параметра регулирования для ОАО «Тепловые сети» - организации, ранее оказывающей услуги в сфере водоснабжения потребителям Форносовского городского поселения Тосненского района Ленинградской области – 19,8% от объема воды, поданной в водопроводную сеть
5.	Отпущено воды потребителям, всего, в том числе:	т.м ³	153,097	147,396	-5,701	Показатель сокращен с учетом корректировки объема товарной воды
5.1	хозяйственные нужды	т.м ³	1,716	1,716	-	-
5.2	на основное производства	т.м ³	0,900	0,900	-	-
5.3	прочие	т.м ³	3,930	0,00	-3,930	Объем, предусмотренный организацией, учтен в составе товарной воды по группе потребителей «Управляющие компании, ТСЖ и др. (приравненные к населению)»
5.4	Товарная вода, всего	т.м ³	146,551	144,780	-1,771	Показатель сокращен с учетом корректировки объема воды, отпущенной управляющим компаниям, ТСЖ и др. (приравненные к населению), населению, бюджетным и иным потребителям
	в том числе:					
5.4.1	управляющие компании, ТСЖ и др. (приравненные к населению)	т.м ³	0,550	3,930	+3,380	Учены объемы, отпускаемые филиалу «Управляющая компания» ОАО «Тепловые сети», в размере, предусмотренном ЛенРТК на 2021 год для ОАО «Тепловые сети»
5.4.2	населению	т.м ³	68,066	71,317	+3,251	В соответствии с требованиями пункта 6 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э ЛенРТК определил объем отпуска воды потребителям в размере, утвержденном на 2021 год для ОАО «Тепловые сети», рассчитанном исходя из фактических объемов отпуска воды за последний отчетный год (2019) и динамики отпуска воды за последние 3 года. Кроме того, в связи с отсутствием договора, заключенного организацией с ОАО «Тепловые сети», в составе объема воды, планируемого к отпуску по
5.4.3	бюджетные потребители	т.м ³	1,783	1,868	+0,085	
5.4.4	иные потребители	т.м ³	76,152	67,665	-8,487	

						категории «Иные потребители» учтены объемы воды, реализуемые указанному абоненту, в размере расхода воды на производственно-хозяйственные нужды и приготовление горячей воды, утвержденные ЛенРТК на 2021 год в производственной программе ОАО «Тепловые сети».
6.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	т.кВтч	749,317	242,959	-506,358	Расход сокращен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды
6.1.	Расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	727,667	218,349	-509,318	В связи с отсутствием:
6.1.1	Удельный расход на 1м ³	кВтч	3,406	1,188	-2,218	- ряда технических характеристик оборудования, задействованного в технологическом процессе очистки воды (оборудование станции очистки на листе «Оборудование-ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER), необходимых для расчета расхода электроэнергии в соответствии с Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод; - марки оборудования (насосов) и, как следствие, невозможностью проверить правильность указанных организацией характеристик оборудования на листе «Оборудование-ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER, ЛенРТК в соответствии с пунктом 15 приказа Министра России от 04.04.2014 № 162/пр определил расход электрической энергии на технологические нужды исходя из удельного показателя, предусмотренного на 2021 год в качестве долгосрочного параметра регулирования для ОАО «Тепловые сети» (1,188 кВтч/м ³)
6.2	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	21,650	24,610	+2,960	ЛенРТК определил данный показатель на основании расчета потребности в электрической энергии на общепроизводственные нужды, предоставленном ГУП «Леноблводоканал» (лист «Оборудование – ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER)

Водоотведение

№	Показатели	Ед. изм.	2021 год			Причины отклонения
			данные организации	принято ЛенРТК	отклонение	
1.	Принято сточных вод, всего, в том числе:	т.м ³	548,087	550,703	+2,616	Показатель увеличен за счет корректировки объема сточных вод от собственных подразделений (цехов) и производственно-хозяйственных нужд
1.1	от собственных подразделений (цехов)	т.м ³	0,00	0,900	+0,900	В размере объема воды на основное производство, предусмотренного организацией
1.2	от производственно-хозяйственных нужд	т.м ³	0,00	1,716	+1,716	В размере объема воды на производственно-хозяйственные нужды, предусмотренного организацией
1.3	товарные стоки, всего	т.м ³	548,087	548,087	-	-
1.3.1	от населения	т.м ³	86,620	86,620	-	-
1.3.2	от бюджетных потребителей	т.м ³	445,579	445,579	-	-
1.3.3	от иных потребителей	т.м ³	15,888	15,888	-	-
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	т.м ³	548,087	550,703	+2,616	Показатель увеличен с учетом корректировки объема принятых сточных вод
3.	Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям	т.м ³	216,470	218,470	+2,000	Показатель принят в размере, предусмотренном в производственной программе в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), утвержденной ЛенРТК федеральному казенному учреждению «Исправительная колония № 3 Управления федеральной службы исполнения наказаний по г.Санкт-

						Петербургу и Ленинградской области» на 2021 год
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	т.м ³	1149,903	650,150	-499,753	Расход сокращен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды
4.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	1047,253	610,730	-436,523	В связи с отсутствием: - ряда технических характеристик оборудования, задействованного в технологическом процессе очистки сточных вод (воздуходувные агрегаты), необходимых для расчета расхода электроэнергии в соответствии с Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод; - марки оборудования (насосов) и, как следствие, невозможностью проверить правильность указанных организацией характеристик оборудования на листе «Оборудование-ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER, ЛенРТК в соответствии с пунктом 15 приказа Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр определил расход электрической энергии на технологические нужды исходя из удельного показателя, предусмотренного на 2021 год в качестве долгосрочного параметра регулирования для ОАО «Тепловые сети» (1,109 кВтч/м ³)
4.1.1	Удельный расход на 1м ³	кВтч	1,911	1,109	-0,802	ЛенРТК определил данный показатель на основании расчета потребности в электрической энергии на общепроизводственные нужды, предоставленном ГУП «Леноблводоканал» (лист «Оборудование – ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER)
4.2	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	102,650	39,420	-63,230	ЛенРТК определил данный показатель на основании расчета потребности в электрической энергии на общепроизводственные нужды, предоставленном ГУП «Леноблводоканал» (лист «Оборудование – ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER)

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации производственных программ по обеспечению питьевой водой и водоотведением потребителей муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области.

По результатам проведения экономической экспертизы плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной организацией:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1.	Расходы на сырье и материалы					На основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, учитывая, что организацией не подтверждена экономическая обоснованность включения рассматриваемых расходов в расчет тарифов по анализируемым видам деятельности, ЛенРТК исключил:
1.1	Питьевая вода	тыс. руб.	1175,21	0,00	-1175,21	- расходы на ГСМ, материалы и малоценные основные средства (отсутствуют документы, подтверждающие наличие транспортных средств, эксплуатируемых на территории Форносовского городского поселения; в договорах, предоставленных в качестве обосновывающих документов, отсутствует подтверждение отнесения рассматриваемых расходов к затратам по объектам Форносовского городского поселения);
1.2	Водоотведение	тыс. руб.	3245,25	0,00	-3245,25	- расходы на реагенты (гипохлорит натрия) (отсутствуют данные о составе объектов, задействованных в технологическом процессе

						очистки сточных вод; в предоставленных в составе обосновывающих материалов договоре от 01.10.2020 № 32009491105 с ООО Производственное объединение «Завод химических реагентов», а также в приказе ГУП «Леноблводоканал» от 13.04.2021 № 146 «Об утверждении норм удельных расходов материалов, связанных с технологическим циклом (реагенты, коагулянты, флокулянты) в районных производственных управлениях ГУП «Леноблводоканал» отсутствуют объекты, относящиеся к очистным сооружениям Форновского городского поселения; на очистных сооружениях ОАО «Тепловые сети» очистка сточных вод производилась без использования гипохлорита натрия).
2.	Расходы на энергетические ресурсы					В составе материалов, обосновывающих величину затрат по данной статье, ГУП «Леноблводоканал» предоставило копии: - договора энергоснабжения № 472900003191154 с АО «Петербургская сбытовая компания» (с дополнительным соглашением); - договора энергоснабжения от 18.02.2021 № 89304 с ООО «РКС-энерго» (с дополнительным соглашением). В виду отсутствия предоставленных материалов, обосновывающих величину расходов по данной статье (счетов-фактур, выставленных ГУП «Леноблводоканал» по объектам Форновского городского поселения), ЛенРТК определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденные в производственной программе соответствующей услуги, и тарифов, определенных: - в части объектов водоснабжения - по результатам анализа счетов-фактур, выставленных вышеуказанными поставщиками энергоресурсов ОАО «Тепловые сети» за январь-май 2021 года, увеличенным с 01.07.2021 на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период до 2022 и 2023 годов; - в части объектов водоотведения: а) по объектам, электроэнергию которым поставляет ООО «РКС-энерго» - аналогично указанному по водоснабжению, б) по объектам, электроэнергию которым поставляет АО «ПСК» - по тарифу, указанному в дополнительном соглашении, увеличенному с 01.07.2021 на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период до 2022 и 2023 годов, т.к. данный поставщик отпускал электрическую энергию на данные цели для ОАО «Тепловые сети» только с мая 2021 года.
2.1	Питьевая вода	тыс. руб.	6111,55	2196,94	-3914,61	
2.2	Водоотведение	тыс. руб.	9695,64	4886,23	-4809,41	
3.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.				ЛенРТК при определении расходов на оплату труда основного производственного персонала учитывал следующие сведения: - среднюю заработную плату одного

3.1	Питьевая вода	тыс. руб.	1824,96	1642,46	-182,50	<p>работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за май 2021 года – 43238 руб. в соответствии с информацией Управления Федеральной службы государственной статистики по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 21.06.2021 № СЧ-250/922;</p> <p>- минимальную заработную плату, установленную региональным соглашением о минимальной заработной плате в Ленинградской области на 2021 год от 24.12.2020 № 6/С-20;</p> <p>- штатное расписание Производственного управления Тосненского района Форносовского городского поселения, утвержденное приказом ГУП «Леноблводоканал» от 27.05.2021 № 2Т-К.</p> <p>Затраты по данной статье определены исходя из численности производственного персонала, принятой ЛенРТК в соответствии с Типовыми отраслевыми нормами численности работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденными приказом Министра России от 23.03.2020 № 154/пр, и заработной платы, предусмотренной ГУП «Леноблводоканал» по соответствующей категории персонала.</p>
3.2	Водоотведение	тыс. руб.	4345,12	3077,79	-1267,33	<p>Затраты определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,20) и фонда оплаты труда основного производственного персонала, принятого ЛенРТК на 2021 год</p>
4.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.				<p>Затраты определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,20) и фонда оплаты труда основного производственного персонала, принятого ЛенРТК на 2021 год</p>
4.1	Питьевая вода	тыс. руб.	551,14	496,02	-55,12	
4.2	Водоотведение	тыс. руб.	1312,23	929,49	-382,74	
5.	Амортизация основных средств					<p>ЛенРТК не принял указанные расходы в расчет тарифов, т.к. с учетом позиции ФАС России при отсутствии инвестиционной программы не допускается включение амортизации основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения и водоотведения в необходимую валовую выручку государственными и муниципальными унитарными предприятиями. Кроме того, в обосновывающих документах, предоставленных организацией, отсутствуют сведения, необходимые для анализа расходов на амортизационные отчисления (дата выпуска (постройки) объекта основных средств, дата последнего капремонта, модернизации, фактический срок эксплуатации, сведения о проведении переоценки).</p>
5.1	Питьевая вода	тыс. руб.	6,02	0,00	-6,02	
5.2	Водоотведение	тыс. руб.	24,35	0,00	-24,35	
6.	Ремонтные расходы					<p>На основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 ЛенРТК не принял расходы на проведение ремонтных работ, т.к. организация не предоставила обоснование финансовых потребностей, необходимых для их реализации, определенных с учетом укрупненных сметных нормативов (пункт 24 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э и пункт 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641), а также договоры с подрядными организациями, заключенные в результате проведения торгов.</p>
6.1	Питьевая вода	тыс. руб.	1270,25	0,00	-1270,25	
6.2	Водоотведение	тыс. руб.	390,16	0,00	-390,16	

7.	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам					На основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, ЛенРТК не принял расходы, связанные с уплатой процентов по займам и кредитам, т.к. организацией не подтверждена экономическая обоснованность их включения в расчет необходимой валовой выручки услуг в сфере водоснабжения и водоотведения рассматриваемого периода регулирования, оказываемых потребителям Форносовского городского поселения Тосненского района Ленинградской области
7.1	Питьевая вода	тыс. руб.	387,59	0,00	-387,59	
7.2	Водоотведение	тыс. руб.	1417,49	0,00	-1417,49	
8.	Цеховые расходы					ЛенРТК предусмотрел по данной статье:
8.1	Питьевая вода	тыс. руб.	3680,66	1892,73	-1787,93	- расходы на заработную плату цехового персонала, рассчитанные исходя из штатной численности данной категории персонала и средней заработной платы, предусмотренной организацией; - отчисления на социальные нужды, определенные с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,20); - расходы на охрану труда, скорректированные с учетом численности персонала, принятой ЛенРТК.
8.2	Водоотведение	тыс. руб.	8763,41	3546,76	-5216,65	Остальные расходы, предусмотренные организацией, исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, т.к. ГУП «Леноблводоканал» не подтвердило экономическую обоснованность их включения в необходимую валовую выручку рассматриваемого периода регулирования (в договорах, предоставленных в качестве обосновывающих документов, отсутствует подтверждение отнесения рассматриваемых расходов к затратам по объектам Форносовского городского поселения). Распределение по видам деятельности общей суммы затрат, принятых ЛенРТК по данной статье, произведено в соответствии с принципом, предусмотренным Учетной политикой для целей бухгалтерского учета, утвержденной приказом ГУП «Леноблводоканал» от 29.12.2020 № 462 - пропорционально заработной плате производственного персонала.
9.	Прочие расходы					Расходы по контролю сточных вод, предусмотренные организацией исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, т.к. не подтверждена их экономическая обоснованность
9.1	Водоотведение	тыс. руб.	360,00	0,00	-360,00	
10.	Общехозяйственные (административные) расходы					ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением правительства РФ от 13.05.2013 № 406, исключил расходы, предусмотренные организацией по данной статье, т.к. ГУП «Леноблводоканал» не подтвердило экономическую обоснованность их включения в необходимую валовую выручку рассматриваемого периода регулирования услуг в сфере холодного водоснабжения и водоотведения потребителей Форносовского городского поселения Тосненского района
10.1	Отнесенные на товарную воду	тыс. руб.	50,61	0,00	-50,61	
10.2	Отнесенные на товарные стоки	тыс. руб.	120,49	0,00	-120,49	
11.	Расходы, связанные с уплатой налогов и					ЛенРТК предусмотрел расходы на оплату водного налога, определив его исходя из

сборов						
11.1	Питьевая вода	тыс. руб.	1928,85	112,77	-1816,08	объема поднятой воды и ставок налога, предусмотренных на 2021 год статьей 333.12 Налогового кодекса РФ в разрезе категорий потребителей. Остальные расходы, предусмотренные организацией, в связи с отсутствием подтверждения их экономической обоснованности, исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.
11.2	Водоотведение	тыс. руб.	6937,15	0,00	-6937,15	
12.	Оплата объемов сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям	тыс. руб.	1646,46	1411,32	-235,14	Расходы определены с учетом объемов сточных вод, переданных на транспортировку федеральному казенному учреждению «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области», предусмотренных ЛенРТК в производственной программе ГУП «Леноблводоканал», и тарифов, утвержденных на 2021 год для данного поставщика приказом ЛенРТК от 09.11.2018 № 194-п (с учетом изменений, внесенных приказом ЛенРТК от 25.11.2020 № 197-п).

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК на 2021 год определены следующие значения производственной себестоимости товарной воды и необходимой валовой выручки на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения:

Показатели	Ед. изм.	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение
Питьевая вода				
Производственная себестоимость товарной воды	тыс.руб.	16345,10	6230,40	-10114,70
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	16345,10	6230,40	-10114,70
Водоотведение				
Производственная себестоимость товарной воды	тыс.руб.	38257,73	13785,79	-24471,94
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	38257,73	13785,79	-24471,94

Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на питьевую воду и водоотведение для ГУП «Леноблводоканал», оказываемые потребителям муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области в 2021 году, составят:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	43,03
2.	Водоотведение	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	25,15

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению, на 2021 год:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Население, руб./м ³ *	
		с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021 без НДС	с учетом НДС
Для населения муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области			
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	31,64	37,97
2.	Водоотведение	23,03	27,64

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области на 2021 год с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Ленинградской области»
Местонахождение	188800, Ленинградская область, Выборгский район, г.Выборг, ул.Куйбышева, д.13
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2021
1.	Водоснабжение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	0,00
	Итого:		0,00

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2021 год
	Питьевая вода		
1.	Поднято воды насосными станциями I-го подъема, всего	тыс.м ³	183,796
1.1.	из поверхностных водосточников	тыс.м ³	0,00
1.2.	из подземных водосточников	тыс.м ³	183,796
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	0,00
3.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	0,00
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	183,796
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	36,399
6.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе	тыс.м ³	147,396
6.1.	- на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	1,716
6.2.	- на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,900
7.1.	Товарная вода, всего, в том числе:	тыс.м ³	144,780
7.1.1.	- управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м ³	3,930
7.1.2.	- населению	тыс.м ³	71,317
7.1.3.	- бюджетным потребителям	тыс.м ³	1,868
7.1.4.	- иным потребителям	тыс.м ³	67,665

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

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
			2021 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб	6 230,40

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	с даты вступления в силу настоящего приказа	31.12.2021

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2021 год
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
1.1.1	Кпп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, слнным договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00
2.2	Кап - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00
2.3	L сети – протяженность водопроводной сети	км.	9,83
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	19,80
3.1.1	Упот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	куб. м.	36 399,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	183 796,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	0,00
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб.м	1,188

3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	218 349,00
3.3.2	Вобш - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	183 796,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			планируемого периода 2021
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Ленинградской области»
Местонахождение	188800, Ленинградская область, Выборгский район, г.Выборг, ул.Куйбышева, д.13
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2021
1.	Водоотведение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту		0,00
	Итого:		0,00

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2021 год
	Водоотведение		
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе	тыс.м ³	550,703
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,900
1.2.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	1,716
1.3.	товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м ³	548,087
1.3.1.	- от управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м ³	0,00
1.3.2.	- от населения	тыс.м ³	86,620
1.3.3.	- от бюджетных потребителей	тыс.м ³	445,579
1.3.4.	- от прочих потребителей	тыс.м ³	15,888
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	550,703
2.1.	пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.м ³	550,703
3.	Передано сточных вод на транспортировку другим организациям	тыс.м ³	218,470

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

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
			2021 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб	13 785,79

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	с даты вступления в силу настоящего приказа	31.12.2021

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2021 год
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1	Дсво - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00
1.1.2	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,00
1.2.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	550 703,00
1.2	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00
1.2.1	Кпнидс - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным	ед.	0,00

	нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы		
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00
2.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	7,19
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,00
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб.м	0,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	1,109
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	610 730,00
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб.м	550 703,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода
			2021
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1	Д свно	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Дни (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		0,00
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021

3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей (кроме населения) муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей (кроме населения) муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	43,03
2.	Водоотведение	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	25,15

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

4. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для населения муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Население, руб./м ³ *	
		с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021 без НДС	с учетом НДС
Для населения муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области			
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	31,64	37,97
2.	Водоотведение	23,03	27,64

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

5. С даты вступления в законную силу настоящего приказа признать утратившими силу:

– приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 283-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 годы» (с последующими изменениями),

– приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 283-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 годы» (с последующими изменениями),

– приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 522-пн «Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения открытого акционерного общества «Тепловые сети», оказываемые населению, на 2021 год».

ГУП «Водоканал Ленинградской области» письмом от 17.08.2021 № исх-24625/2021 (вх. в ЛенРТК от 17.08.2021 № КТ-1-5164/2021) уведомило об ознакомлении с предложенным уровнем тарифов, возражений не представлено.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования Форносовское городское поселение Тосненского района Ленинградской области на 2021 год соответствуют действующему законодательству

Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 3 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ЗАО Агрофирма «Выборжец» (объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Лужский муниципальный район, Толмачевское городское поселение, ООО «Жельцы» (кад. № 47:29:0354001:519).

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» начальник управления капитального строительства и инвестиций Шершаков Константин Николаевич (доверенность от 09.04.2020 № 50-04).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что в ЛенРТК поступило обращение акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) от 12.10.2020 № СП-31/9956 (вх. ЛенРТК от 21.10.2020 № КТ-1-6471/2020) по вопросу установления величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ЗАО Агрофирма «Выборжец» (объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Лужский муниципальный район, Толмачевское городское поселение, ООО «Жельцы» (кад. № 47:29:0354001:519)».

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

Технические решения по газоснабжению объекта капитального строительства предусматривают прокладку более 30 метров газопровода бестраншейным способом, а также необходимость проведения лесоустроительных работ.

Таким образом, предусмотренные мероприятия соответствуют критериям, определяющим возможность установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

По расчету ГРО от 21.10.2020 № СП-31/10356 размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Лужский муниципальный район, Толмачевское городское поселение, ООО «Жельцы» (кад. № 47:29:0354001:519)», составит 28 020,04 тыс. руб. без НДС.

Максимальный часовой расход газа составит – 3 205,22 м³/час.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 20249-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО (далее - ПКЦ ГРО) (рег. № СРО-П-082-14122009, свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ГСП-11-093), предусмотрены следующие мероприятия:

- врезка в полиэтиленовый газопровод среднего давления Д225х20,5 тройником для врезки с отключением Т d225;
- прокладка газопровода среднего давления ПЭ100 ГАЗ SDR11 225х20,5 общей длиной 3 966,3 м;
- предусмотрена установка крана КНд225 под ковер;
- пересечение газопроводом среднего давления ПЭ100 ГАЗ SDR11 225х20,5 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 400х36,3 а/д «Подъезд к ст. Толмачево» и а/д «Санкт-Петербург – Болото» методом наклонно-направленного бурения.

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

Проанализированы представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы, установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемого ГРО размера финансовых средств, учитываемых при расчете платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ЗАО Агрофирма «Выборжец» (объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Лужский муниципальный район, Толмачевское городское поселение, ООО «Жельцы» (кад. № 47:29:0354001:519):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+;-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	1 706 384,13	1 361 916,27	-344 467,86
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	20 670 374,99	17 073 056,57	-3 597 318,42
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	20 670 374,99	17 073 056,57	-3 597 318,42
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	20 670 374,99	17 073 056,57	0,00
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00	0,00	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	20 670 374,99	17 073 056,57	-3 597 318,42
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения	12 960,00	9 827,56	-3 132,44

Заявителем технических условий				
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения)	26 320,00	17 136,73	-9 183,27
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20	20	0
6.	Налог на прибыль	5 604 009,78	4 615 484,28	-988 525,50
8.	Сумма общехозяйственных расходов	0,00	0,00	0,00
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего	28 020 048,90	23 077 421,41	-4 942 627,49

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ЗАО Агрофирма «Выборжец» (объект присоединения – цех по производству компоста) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Лужский муниципальный район, Толмачевское городское поселение, ООО «Жельцы» (кад. № 47:29:0354001:519)», с максимальным расходом газа 3 205,22 м³/час, составит 23 077 421,41 руб. (без НДС).

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 18.08.2021 № 31/8889 (вх. в ЛенРТК от 18.08.2021 № КТ-1-5188/2021) сообщило о возражениях в отношении экспертного заключения ЛенРТК по величине расходов, включаемых в размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту, в том числе: не учтена стоимость выполнения комплекса работ по вырубке леса согласно заключенному по результатам торгов договору подряда; не приведена информация о корректировке стоимости СМР методов НББ, что не позволяет ГРО оценить изменения, внесенные в проектное решение. В связи с чем, ГРО просило перенести рассмотрение указанного вопроса на более поздний срок.

Кузнецов А.В. предложил:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ЗАО Агрофирма «Выборжец» (объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Лужский муниципальный район, Толмачевское городское поселение, ООО «Жельцы» (кад. № 47:29:0354001:519) на более поздний срок. О дате, времени, месте проведения заседания правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу уведомить ГРО дополнительно.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 4 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Индустриальный парк «Ориентир» (объект присоединения – распределительный центр с пищевым производством) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский район, массив «Тельмана», уч. «Красноборский», № 267, 117, 118, 119, 121, 122, 266, Ленинградская область (кад. № 47:26:0220001:1255)».

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» начальник управления капитального строительства и инвестиций Шершаков Константин Николаевич (доверенность от 09.04.2020 № 50-04).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что в ЛенРТК поступило заявление акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО) от 27.01.2021 № СП-31/662 (вх. ЛенРТК от 11.02.2021 № КТ-1-808/2021) по вопросу установления величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Индустриальный парк «Ориентир» (объект присоединения – распределительный центр с пищевым производством) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский район, массив «Тельмана», уч. «Красноборский», № 267, 117, 118, 119, 121, 122, 266, Ленинградская область (кад. № 47:26:0220001:1255)».

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

Технические решения по газоснабжению объекта капитального строительства предусматривают подключение к газопроводу высокого давления 2 категории Ø 160 мм. Проектным решением предусмотрена прокладка газопровода бестраншейным способом более 30 метров.

Таким образом, предусмотренные мероприятия соответствуют критериям, определяющим возможность установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

По расчету ГРО от 27.01.2021 размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский район, массив «Тельмана», уч. «Красноборский», № 267, 117, 118, 119, 121, 122, 266, Ленинградская область (кад. № 47:26:0220001:1255)», составил 1 024,44 тыс. руб. без НДС.

Максимальный часовой расход газа – 747,83 м³/час.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 21318-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО (далее – ПКЦ ГРО) (рег. № СРО-П-082-14122009, свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние

на безопасность объектов капитального строительства № ГСП-11-093), предусмотрены следующие мероприятия:

1. Врезка в подземный ПЭ газопровод высокого давления □160 мм (ПК0).
2. Прокладка газопровода высокого давления ПЭ 100 ГАЗ SDR11 110x10,0 (ПК0 – ПК0+70,00).
3. Прокладка газопровода высокого давления ГЗП ПЭ 100 ГАЗ SDR11 110x10,0 методом ННБ (ПК0+37,00 – ПК0+68,50, длина бурения – 31,5 м) в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11 225x20,5. С установкой контрольной трубки в ковре.
4. Установка заглушки MV-110 в крайней точке газопровода.
5. Установка опознавательных табличек для обозначения угла поворота подземного газопровода и места врезки газопровода.

6. Герметизация вводов инженерных коммуникаций в здания по типовой серии 5.905-26.08 ОАО СПКБ «ГАЗПРОЕКТ».

7. Разработка траншеи выполняется экскаватором с объемом ковша 0,25 м³.

8. Траншеею выполнить с откосами 1:0,5, котлованы выполнить с вертикально-инвентарным креплением. Размеры котлованов (2,0x3,0x2,0 м).

9. Излишки грунта разравнять.

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

Проанализированы представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы, установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемого ГРО размера финансовых средств, учитываемых при расчете платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Индустриальный парк «Ориентир» (объект присоединения – распределительный центр с пищевым производством) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский район, массив «Тельмана», уч. «Красноборский», № 267, 117, 118, 119, 121, 122, 266, Ленинградская область (кад. № 47:26:0220001:1255)»:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+;-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	137 074,29	137 097,81	23,52
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	539 950,00	400 927,40	-139 022,60
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	539 950,00	400 927,40	-139 022,60
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	539 950,00	400 927,40	-139 022,60
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00	400 927,40	-139 022,60
2.2.2.2	110 - 159 мм	539 950,00		
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	9 210,00	9 210,00	0,00
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	25 330,00	14 838,34	-10 491,66
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20	20	0
6.	Налог на прибыль	177 891,07	140 518,39	-37 372,68
8.	Сумма общехозяйственных расходов	134 980,00	0,00	-134 980,00
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего	1 024 435,36	702 591,95	-321 843,42

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Индустриальный парк «Ориентир» (объект присоединения – распределительный центр с пищевым производством) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский район, массив «Тельмана», уч. «Красноборский», № 267, 117, 118, 119, 121, 122, 266, Ленинградская область (кад. № 47:26:0220001:931)», с максимальным расходом газа 747,83 м³/час, составит 702 591,95 руб. (без НДС).

В ответ на вопрос представителя ГРО Кузнецовым А.В. представлены пояснения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения, в том числе с учетом особого мнения ГРО, направленного письмом от 11.08.2021 № НК-31/8569 (вх в ЛенРТК от 11.08.2021 № КТ-1-5004/2021).

Кузнецов А.В. предложил:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Индустриальный парк «Ориентир» (объект присоединения – распределительный центр с пищевым производством) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский район, массив «Тельмана», уч. «Красноборский», № 267, 117, 118, 119, 121, 122, 266, Ленинградская область (кад. № 47:26:0220001:1255)», с максимальным расходом газа 747,83 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,4 МПа, в размере 702 591,95 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	702 591,95
1.	Расходы на разработку проектной документации	137 097,81
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	400 927,40
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	400 927,40
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	400 927,40
2.2.2.1	109 мм и менее	400 927,40
2.2.2.2	110 - 159 мм	
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	9 210,00
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	14 838,34
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6.	Налог на прибыль	140 518,39

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

Представитель ГРО в ходе проведения заседания правления сообщил о согласии организации с расчетом платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Кузнецов А.В. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Индустриальный парк «Ориентир» (объект присоединения – распределительный центр с пищевым производством) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский район, массив «Тельмана», уч. «Красноборский», №

267, 117, 118, 119, 121, 122, 266, Ленинградская область (кад. № 47:26:0220001:1255)» соответствуют действующему законодательству Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 5 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Газпром газомоторное топливо» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Подпорожский район, Подпорожское городское поселение, г. Подпорожье, ул. Родниковая, земельный участок 1 (кад. № 47:05:0103001:1091) Ленинградская область».

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» начальник управления капитального строительства и инвестиций Шершаков Константин Николаевич (доверенность от 09.04.2020 № 50-04).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что в ЛенРТК поступило заявление акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) от 28.07.2021 № СП-31/7998 (вх. ЛенРТК от 28.07.2021 № КТ-1-4698/2021) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Газпром газомоторное топливо» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Подпорожский район, Подпорожское городское поселение, г. Подпорожье, ул. Родниковая, земельный участок 1 (кад. № 47:05:0103001:1091) Ленинградская область».

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

Технические решения по газоснабжению объекта капитального строительства предусматривают подключение к газопроводу среднего давления Ø 225 мм. Проектным решением предусмотрена прокладка газопровода бестраншейным способом более 30 метров.

Таким образом, предусмотренные мероприятия соответствуют критериям, определяющим возможность установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Максимальный часовой расход газа составит – 500,0 м³/час.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 22628-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО (далее - ПКЦ ГРО) (рег. № СРО-П-082-14122009, свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ГСП-11-093), предусмотрены следующие мероприятия:

• прокладка газопровода из трубы ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0 протяженностью 960,9 м. с учётом прокладки газопровода «змейкой». Способ прокладки:

- открытый – 166,9 м;
- закрытый (бестраншейный, ГНБ) – 794,0 м.

Запас труб в размере 2% от общей протяженности газопровода, предназначенный на укладку труб змейкой, проведение входного контроля качества материала труб, сварку допускных стыков, изготовление узлов разъемных соединений, а также аварийный запас, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе эксплуатации, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, предусмотрен пунктом 2.11 СП 42-101-96 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб диаметром до 300 мм».

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

Проанализированы представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы, установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемого ГРО размера финансовых средств, учитываемых при расчете платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Газпром газомоторное топливо» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Подпорожский район, Подпорожское городское поселение, г. Подпорожье, ул. Родниковая, земельный участок 1 (кад. № 47:05:0103001:1091) Ленинградская область»:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+;-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	407 940,00	183 149,14	-224 790,86
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	4 506 970,00	4 294 026,84	-212 943,16
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	4 506 970,00	4 294 026,84	-212 943,16
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	4 506 970,00	4 294 026,84	-212 943,16
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00	0,00	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	4 506 970,00	4 294 026,84	-212 943,16
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00

2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	9 830,00	9 827,56	-2,44
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	17 140,00	17 136,73	-3,27
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20	20	0
6.	Налог на прибыль	1 235 470,00	1 126 035,07	-109 434,93
8.	Сумма общехозяйственных расходов	1 040 110,00	0,00	-1 040 110,00
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газопользующего оборудования Заявителя, всего	7 217 460,00	5 630 175,33	-1 587 284,67

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Газпром газомоторное топливо» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Подпорожский район, Подпорожское городское поселение, г. Подпорожье, ул. Родниковая, земельный участок 1 (кад. № 47:05:0103001:1091) Ленинградская область» с максимальным расходом газа 500,0 м³/час, составит 5 630 175,33 руб. (без НДС).

В ответ на вопрос представителя ГРО Кузнецовым А.В. представлены пояснения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения, в том числе с учетом особого мнения ГРО, направленного письмом от 11.08.2021 № НК-31/8569 (вх в ЛенРТК от 11.08.2021 № КТ-1-5004/2021).

Кузнецов А.В. предложил:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Газпром газомоторное топливо» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Подпорожский район, Подпорожское городское поселение, г. Подпорожье, ул. Родниковая, земельный участок 1 (кад. № 47:05:0103001:1091) Ленинградская область», с максимальным расходом газа 500,0 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,25 МПа, в размере 5 630 175,33 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газопользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	5 630 175,33
1.	Расходы на разработку проектной документации	183 149,14
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	4 294 026,84
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	4 294 026,84
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	4 294 026,84
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	4 294 026,84

2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	9 827,56
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	17 136,73
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6.	Налог на прибыль	1 126 035,07

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

Представитель ГРО в ходе проведения заседания правления сообщил о согласии организации с расчетом платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Кузнецов А.В. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Газпром газомоторное топливо» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Подпорожский район, Подпорожское городское поселение, г. Подпорожье, ул. Родниковая, земельный участок 1 (кад. № 47:05:0103001:1091) Ленинградская область» соответствуют действующему законодательству Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 6 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Дино» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение, г. Кировск, кад. № 47:16:0101009:536, Ленинградская область».

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» начальник управления капитального строительства и инвестиций Шершаков Константин Николаевич (доверенность от 09.04.2020 № 50-04).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что в ЛенРТК поступило заявление акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) от 28.07.2021 № СП-31/7998 (вх. ЛенРТК от 28.07.2021 № КТ-1-4698/2021) по вопросу установления величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО

газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Дино» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение, г. Кировск, кад. № 47:16:0101009:536, Ленинградская область».

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

Технические решения по газоснабжению объекта капитального строительства предусматривают подключение к газопроводу среднего давления Ø 530 мм. Проектным решением предусмотрена прокладка газопровода бестраншейным способом более 30 метров.

Таким образом, предусмотренные мероприятия соответствуют критериям, определяющим возможность установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

По расчету ГРО размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение, г. Кировск, кад. № 47:16:0101009:536, Ленинградская область», составил 971,53 тыс. руб. без НДС.

Максимальный часовой расход газа составит – 19,9 м³/час.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 21649-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО (далее - ПКЦ ГРО) (рег. № СРО-П-082-14122009, свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ГСП-11-093), предусмотрены следующие мероприятия:

- прокладка газопровода из трубы ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 протяженностью 227,0 м., в том числе:

- открытый – 21,5 м;

- закрытый (бестраншейный, ГНБ) – 205,5 м.

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

Проанализированы представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы, установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемого ГРО размера финансовых средств, учитываемых при расчете платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Дино» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение, г. Кировск, кад. № 47:16:0101009:536, Ленинградская область»:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+;-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	76 630,00	72 634,34	-3 995,66
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	552 983,00	509 933,49	-43 049,51
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	552 983,00	509 933,49	-43 049,51
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	552 983,00	509 933,49	-43 049,51
2.2.2.1	109 мм и менее	552 983,00	509 933,49	-43 049,51
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	11 100,00	11 100,00	0,00
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	34 120,00	22 675,90	-11 444,10
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20	20	0
6.	Налог на прибыль	168 700,00	154 085,93	-14 614,07
8.	Сумма общехозяйственных расходов	128 000,00	0,00	-128 000,00
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего	971 533,00	770 429,67	-201 103,33

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Дино» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение, г. Кировск, кад. № 47:16:0101009:536, Ленинградская область» с максимальным расходом газа 19,9 м³/час, составит 770 429,67 руб. (без НДС).

В ответ на вопрос представителя ГРО Кузнецовым А.В. представлены пояснения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения, в том числе с учетом особого мнения ГРО, направленного письмом от 11.08.2021 № НК-31/8569 (вх в ЛенРТК от 11.08.2021 № КТ-1-5004/2021).

Кузнецов А.В. предложил:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Дино» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение, г. Кировск, кад. № 47:16:0101009:536, Ленинградская область», с максимальным расходом газа 19,9 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 770 429,67 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	770 429,67
1.	Расходы на разработку проектной документации	72 634,34
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	509 933,49
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	509 933,49
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	509 933,49
2.2.2.1	109 мм и менее	509 933,49
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00

2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	11 100,00
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	22 675,90
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6.	Налог на прибыль	154 085,93

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

Представитель ГРО в ходе проведения заседания правления сообщил о согласии организации с расчетом платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения.

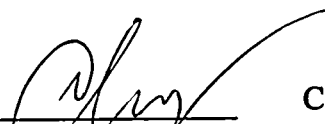
На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Кузнецов А.В. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Дино» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кировский муниципальный район, Кировское городское поселение, г. Кировск, кад. № 47:16:0101009:536, Ленинградская область» соответствуют действующему законодательству Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:



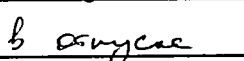
Свиридова Т.Л.

Члены правления:

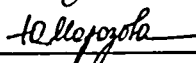


Ермолаев С.Н.

Кремнева Н.Н.



Чащихина С.Г.



Морозова Ю.А.

Исполняющая обязанности секретаря правления:



Широкова Р.А.