

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

19 мая 2021 года

№ 14

г. Санкт-Петербург

**Председательствующий:** Свиридова Татьяна Львовна (по вопросам 1-11 повестки дня)

**Председательствующий:** Андреев Евгений Львович (по вопросу 12 повестки дня)

**Секретарь правления:** Павлович Татьяна Петровна

**Присутствуют члены правления:** Степанова Светлана Николаевна, Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна, Морозова Юлия Александровна.

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

Присутствуют по вопросам 1-11 повестки дня 5 членов правления (более половины), следовательно, заседание правления считается правомочным.

Присутствуют по вопросу 12 повестки дня 6 членов правления (более половины), следовательно, заседание правления считается правомочным.

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

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. Об установлении тарифов на техническую и питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» на 2021 год

2. Об установлении тарифов на водоотведение (транспортировка сточных вод) общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ МГИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» на 2021 год

3. Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

4. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

5. Об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

6. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов, расположенных на территории муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

7. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 735-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области»

8. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ТСН «Строитель» массива «Антропшино» по

индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, массив Антропшино, с. т. Строитель (кад. № 47:23:0000000:629, № 47:23:0320001:417)»

9. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Садоводческого Некоммерческого Товарищества «ЛИПКИ» (объекты присоединения – здания индивидуальной жилой застройки (723 участка) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кировский район, массив «пос. Синявино-1», СНТ «Липки», (кад. №47:16:0000000:10570)»

10. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Норд-Вест-Эстейт» (объект присоединения – торгово-складское здание) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Токсовское городское поселение, г. п. Токсово, ул. Привокзальная, участок 4Б (кад. № 47:07:0000000:94068)»

11. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Семенова П.А. по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. №47:07:0154001:958)

12. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Павловская строительная компания» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский муниципальный район, Шапкинское сельское поселение, пос. Шапки, ул. Кольцевая, д. 46, д. 54, д. 66, д. 62, д. 64, д. 60, д. 52, д. 60, д. 56 (кад. №№ 47:26:0510001:438; 47:26:0510001:442; 47:26:0510001:454; 47:26:0510001:456; 47:26:0510001:455; 47:26:0510001:441; 47:26:0510001:457; 47:26:0510001:463; 47:26:0510001:445; 47:26:0510001:730), Ленинградская область»

**По вопросу № 1 повестки дня об установлении тарифов на техническую и питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» на 2021 год**

#### **ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

ООО «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» письмом от 18.05.2021 № 95 (вх. ЛенРТК от 19.05.2021 № КТ-1-3255/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

#### **СЛУШАЛИ:**

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 24.03.2021 № 65 (вх. ЛенРТК от 31.03.2021 № КТ-1-1845/2021) об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая и техническая вода) на 2021 год, письмом от 19.04.2021 № 85 (вх. ЛенРТК от 21.04.2021 № КТ-1-2350/2021) представлены дополнительные документы и материалы.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для

соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды, объема принятых сточных вод, оказываемых услуг.

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Направленные ООО «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» проекты производственных программ в сфере холодного водоснабжения соответствуют требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая и техническая вода), представленных ООО «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

#### Техническая вода (Кировское ГП)

Техническая вода (Кировское гп) № п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины корректировки
1.	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.м <sup>3</sup>	4597,11	3959,55	-637,56	Объемы сокращены с учетом корректировки объемов на собственные нужды
2.	Подано технической воды в сеть	тыс.м <sup>3</sup>	4597,11	3959,55		
3.	Отпущено технической воды потребителям, всего, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	4597,11	3959,55		
3.1	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м <sup>3</sup>	4595,36	3957,80	-637,56	Показатель скорректирован с учетом объемов, принятых ЛенРТК в производственной программе по питьевой воде на 2021 год
3.2	Товарная техническая вода, всего	тыс.м <sup>3</sup>	1,75	1,75	-	-
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	т.кВтч	1713,25	754,44	-958,81	Расход электроэнергии определен по объектам участвующий в технологической схеме Организации на 2021 год
4.1	на технологические нужды	т.кВтч	13635,94	754,44	-12881,50	Показатель скорректирован и принят в размере среднего удельного расхода, исходя из расчета пропущенного объема воды
4.1.1	удельный расход на 1 м <sup>3</sup>	кВтч	0,36	0,19	-0,17	
4.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	77,31	0,00	-77,31	В связи с отсутствием обоснований величины расхода электрической энергии, предусмотренного Организацией (отсутствуют фактические данные по расходу электрической энергии за 2020 год), ЛенРТК не принял объемы эл.энергии

#### Техническая вода (Павловское ГП)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины корректировки
1.	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.м <sup>3</sup>	456,54	456,54	-	-
2.	Подано технической воды в сеть	тыс.м <sup>3</sup>	456,54	456,54		
	Потери воды в сетях	тыс.м <sup>3</sup>	-	-		
		%	-	-		
3.	Отпущено технической воды потребителям, всего, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	456,54	456,54	-	-
3.1	Товарная техническая вода, всего	тыс.м <sup>3</sup>	456,54	456,54		
3.2	в том числе Организации, оказывающей услуги водоснабжения	тыс.м <sup>3</sup>	362,64	341,69		

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины корректировки
						«Павловожилкомхоз» (Павловожилкомхоз) гарантирующая организация на территории Павловского гп.)
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	т.кВтч	199,60	100,88	-98,72	Расход электроэнергии определен по объектам участвующий в технологической схеме Организации на 2021 год
4.1	на технологические нужды	т.кВтч	177,70	100,88	-76,82	Показатель скорректирован и принят в размере среднего удельного расхода, исходя из расчета пропущенного объема воды
4.1.1	удельный расход на 1 м <sup>3</sup>	кВтч	0,39	0,22	-0,17	
4.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	21,90	0,00	-21,90	В связи с отсутствием обоснований величины расхода электрической энергии, предусмотренного Организацией (отсутствуют фактические данные по расходу электрической энергии за 2020 год), ЛенРТК не принял объемы эл.энергии

### Питьевая вода

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины корректировки
1.	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.м <sup>3</sup>	1,44	1,44		Объемы сокращены за счёт корректировки товарной воды
1.1	из поверхностных водосточников	тыс.м <sup>3</sup>	-	-		
1.2	из подземных водосточников	тыс.м <sup>3</sup>	1,44	1,44		
3.	Водоснабжение с использованием технической воды	тыс.м <sup>3</sup>	4595,36	3957,80	-637,56	
4.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м <sup>3</sup>	4595,36	3959,24	-636,12	
5.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м <sup>3</sup> %	172,35/ 3,75	148,47/ 3,75	-23,88	
6.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м <sup>3</sup>	4424,45	3810,77	-613,68	Объемы приняты на основании утвержденных объемов в производственной программе у МУП «Водоканал Кировского района» в соответствии с приказом от 10.02.2021 № 11-пп. Объемы приняты в размере 3810,72 тыс.м <sup>3</sup> (Кировское гп -3164,00 тыс.м <sup>3</sup> , Мгинское гп 646,72 тыс.м <sup>3</sup> )
7.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м <sup>3</sup>	4424,45	3810,77	-613,68	
	в том числе:					
7.1.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м <sup>3</sup>	0,05	0,05	-	
7.2.	Товарная вода, всего	тыс.м <sup>3</sup>	4424,40	3810,72	613,68	
8.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	2105,49	1860,10	-245,39	Расход электроэнергии определен по объектам участвующий в технологической схеме Организации на 2021 год
8.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	1745,81	1860,10	+114,29	Показатель скорректирован и принят в размере среднего удельного расхода, исходя из расчета пропущенного объема воды
8.1.1	удельный расход на 1 м <sup>3</sup>	кВтч	0,39	0,47	+0,08	
8.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	359,69	0,00	-359,69	В связи с отсутствием обоснований величины расхода электрической энергии, предусмотренного Организацией (отсутствуют фактические данные по расходу электрической энергии за 2020 год), ЛенРТК не принял объемы эл.энергии

Необходимая валовая выручка определена по результатам оценки представленных обосновывающих материалов и документов исходя из экономически обоснованных расходов предприятия по предусмотренным законодательством статьям затрат.

### Водоснабжение (техническая вода) (Кировское ГП)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклоне- ние	Причины отклонения, обоснование
1.	Расходы на электрические ресурсы	тыс.руб.	14958,69	6029,76	-8928,93	Организация предоставила копию договора энергоснабжения: от 01.01.2014 №42746 с АО «Петербургская сбытовая компания», копии счетов-фактур, выставленных ранее оказывающей Организации МУП «Водоканал Кировского района» за отпущенную электрическую энергию за 2020 года. Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды, утвержденных ЛенРТК в производственных программах соответствующей услуги, и тарифа, определенного в

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
						результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактур и увеличенного с 01.07.2021 на индекс-дефлятор 103.0
2.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2348,38	2348,38	-	-
3.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	711,56	711,56	-	-
4.	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	9568,56	0,00	-9568,56	Затраты исключены на основании п. 29 Методических указаний, п. 44 Основ ценообразования и п. 30 Правил (см. пояснения ниже).
5.	Ремонтные работы	тыс.руб.	16186,10	100,00	-16086,10	Расходы на ремонтные работы не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 26 Основ ценообразования и п. 17 (о), п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, 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). Организация оказывает услуги потребителям Кировского района, эксплуатирующим имущество, ЛенРТК включил ремонтные работы по заявке Организации выполнение работ до 100 тыс.руб.
6.	Цеховые расходы	тыс.руб.	3633,68	1892,57	-1741,11	1. Количество цехового персонала определено на основании Приказ Министра России от 23.03.2020 № 154/пр "Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства", принято 18 человек; 2. Затраты откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.04.2021 № СЧ-250/548 36923,00 руб., расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия; 3. Отчисления на социальное страхование цехового персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала. 4. Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности. 5. Включены расходы на охрану труда цехового персонала. ГСМ, Страхование гражданской ответственности (КАСКО, ОСАГО), Технический осмотр, вывоз мусора, услуги связи.
7.	Прочие прямые расходы (общепроизводственные расходы)	тыс.руб.	3036,88	205,76	-2831,12	Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности. Включены расходы на охрану труда производственного персонала
8.	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	2,29	0,80	-1,49	1. Количество административного персонала принято ЛенРТК в количестве 18 человек, в соответствии штатного расписания Организации на 2021 год 2. Затраты откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата 21.04.2021 № СЧ-250/548 36923,00 руб., расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия; 2. Отчисления на социальное страхование административно – управленческого персонала

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
						определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала; 3. Приняты затраты на Охрану труда. Содержание здания управления (коммунальные платежи, вывоз мусора, текущий ремонт, отопление). Консультационные, информационные, аудиторские, юридические услуги (нотариус). Подписка, литература производственная, реклама. Обслуживание орг. техники, компьютеров, Материалы, инвентарь, хоз.принадлежности. 3. Исключены все расходы согласно п.30 Правил, по которым не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.
9.	Прибыль	тыс.руб.	1,50	0,00	-1,50	Расходы исключены, т.к. Организация не предоставила обоснование величины прибыли, предусмотренной на 2021 год в соответствии с п. 46 Основ ценообразования в сфере водо-снабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (отсутствие утвержденной инвестиционной программы, коллективного договора)

### Водоснабжение (техническая вода) (Павловское ГП)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1.	Расходы на электрические ресурсы	тыс.руб.	2357,82	1105,96	-1251,86	Организация предоставила копию договора энергоснабжения: от 01.01.2014 №42746 с АО «Петербургская сбытовая компания», копии счетов-фактур, выставленных ранее оказывающей Организации МУП «Водоканал Кировского района» за опущенную электрическую энергию за 2020 года. Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды, утвержденных ЛенРТК в производственных программах соответствующей услуги, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактур и увеличенного с 01.07.2021 на индекс-дефлятор 103.0
2.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1465,25	1465,25	-	-
3.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	443,97	443,97	-	-
4.	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	5909,28	0,00	-5909,28	Затраты исключены на основании п. 29 Методических указаний, п. 44 Основ ценообразования и п. 30 Правил (см. пояснения ниже).
5.	Ремонтные работы	тыс.руб.	5320,00	100,00	-5220,00	Расходы на ремонтные работы не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 26 Основ ценообразования и п. 17 (о), п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, 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). Организация оказывает услуги потребителям Кировского района, эксплуатирующим имущество. ЛенРТК включил ремонтные работы по заявке Организации выполнение работ до 100 тыс.руб.
6.	Цеховые расходы	тыс.руб.	2267,20	1180,85	-1086,35	1. Количество цехового персонала определено на основании Приказ Министра России от 23.03.2020 № 154/пр "Об утверждении Типовых отраслевых норм

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
						численности работников водопроводно-канализационного хозяйства", принято 18 человек; 2. Затраты откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.04.2021 № СЧ-250/548 36923,00 руб., расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия; 3. Отчисления на социальное страхование цехового персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала. 4. Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности. 5. Включены расходы на охрану труда цехового персонала. ГСМ, Страхование гражданской ответственности (КАСКО, ОСАГО), Технический осмотр, вывоз мусора, услуги связи.
7.	Прочие прямые расходы (общепроизводственные расходы)	тыс.руб.	899,07	246,23	-652,84	Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности. Включены расходы на охрану труда производственного персонала
8.	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	2224,67	728,25	-1496,42	1. Количество административного персонала принято ЛенРТК в количестве 18 человек, в соответствии штатного расписания Организации на 2021 год 2. Затраты откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата 21.04.2021 № СЧ-250/548 36923,00 руб., расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия; 2. Отчисления на социальное страхование административно – управленческого персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала; 3. Приняты затраты на Охрану труда. Содержание здания управления (коммунальные платежи, вывоз мусора, текущий ремонт, отопление), Консультационные, информационные, аудиторские, юридические услуги (нотариус). Подписка, литература производственная, реклама, Обслуживание орг. техники, компьютеров, Материалы, инвентарь, хозпринадлежности. 3. Исключены все расходы согласно п.30 Правил, по которым не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.
9.	Прибыль	тыс.руб.	1462,11	0,00	-1462,11	Расходы исключены, т.к. Организация не предоставила обоснование величины прибыли, предусмотренной на 2021 год в соответствии с п. 46 Основ ценообразования в сфере водо-снабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (отсутствие утвержденной инвестиционной программы, коллективного договора)

### Водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1.	Расходы на реагенты	тыс.руб.	8240,96	4330,82	-3910,14	В связи с отсутствием фактических данных на реагенты, ЛенРТК принял по фактическим данным за 2020 год, по ранее оказывающей Организации МУП «Водоканал Кировского района», с учетом сценарных условий
1.	Расходы на электрические ресурсы	тыс.руб.	19128,64	19545,04	+416,40	Организация предоставила копию договора энергоснабжения: от 01.01.2014 №42746 с АО «Петербургская сбытовая компания», остальные

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
						договора находятся на стадии заключения. копии счетов-фактур, выставленных ранее оказывающей Организации МУП «Водоканал Кировского района» за отпущенную электрическую энергию за 2020 года. Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды, утвержденных ЛенРТК в производственных программах соответствующей услуги, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактур и увеличенного с 01.07.2021 на индекс-дефлятор 103,0
2.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	10446,90	10446,90	-	-
3.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	3165,41	3165,41	-	-
4.	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	65233,95	0,00	-65233,95	Затраты исключены на основании п. 29 Методических указаний, п. 44 Основ ценообразования и п. 30 Правил
5.	Ремонтные работы	тыс.руб.	16457,30	307,30	-16150,00	Расходы на ремонтные работы не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 26 Основ ценообразования и п. 17 (о), п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, 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). Организация оказывает услуги потребителям Кировского района, эксплуатирующим имущество. ЛенРТК включил ремонтные работы по заявке Организации выполнение работ до 100 тыс.руб.
6.	Цеховые расходы	тыс.руб.	16164,60	8419,18	-7745,42	1. Количество цехового персонала определено на основании Приказ Министра России от 23.03.2020 № 154/пр "Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства", принято 18 человек; 2. Затраты откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.04.2021 № СЧ-250/548 36923,00 руб., расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия; 3. Отчисления на социальное страхование цехового персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала. 4. Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности. 5. Включены расходы на охрану труда цехового персонала, ГСМ, Страхование гражданской ответственности (КАСКО, ОСАГО), Технический осмотр, вывоз мусора, услуги связи.
7.	Прочие прямые расходы (общепроизводственные расходы)	тыс.руб.	10063,10	8480,87	-1582,23	Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности. Включены расходы на охрану труда производственного персонала, Техническое обслуживание зданий, основных средств (в т.ч. теплоэнергия покупная для собственных нужд), услуги лабораторий по проведению лабораторных анализов, плата по договорам водопользования и



№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРПК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
						водный налог. Услуги связи. Затраты на охрану окружающей среды. ГСМ, топливо.
8.	Оплаты технической воды	тыс.руб.	50424,66	11283,04	-39141,62	Расходы определены исходя из объемов технической воды, поступившей на дальнейшую доочистку по производственной себестоимости технической воды, принятой ЛенРПК на 2021 год в размере 2,85 руб/м3
9.	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	23760,30	10578,25	-13182,05	1. Количество административного персонала принято ЛенРПК в количестве 18 человек, в соответствии штатного расписания Организации на 2021 год 2. Затраты откорректированы ЛенРПК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата 21.04.2021 № СЧ-250/548 36923,00 руб., расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия; 2. Отчисления на социальное страхование административно – управленческого персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала; 3. Приняты затраты на Охрану труда. Содержание здания управления (коммунальные платежи, вывоз мусора, текущий ремонт, отопление), Консультационные, информационные, аудиторские, юридические услуги (нотариус), Подписка, литература производственная, реклама, Обслуживание орг. техники, компьютеров. Материалы, инвентарь, хозяйственные принадлежности. 3. Исключены все расходы согласно п.30 Правил, по которым не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.
10.	Расходы, связанные с уплатой налогов	тыс.руб.	440,00	0,00	-440,00	Организация заявила о включении налога на прибыль, в виду отсутствия обоснования включения прибыли в НВВ ЛенРПК (п.46 Основ ценообразования) в соответствии с п.30 Правил исключил данные затраты.
11.	Прибыль	тыс.руб.	2200,00	0,00	-2200,00	Расходы исключены, т.к. Организация не предоставила обоснование величины прибыли, предусмотренной на 2021 год в соответствии с п. 46 Основ ценообразования в сфере водо-снабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (отсутствие утвержденной инвестиционной программы, коллективного договора)

**Величина необходимой валовой выручки на 2021 год составит:**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2021 год	Принято ЛенРПК на 2021 год	Отклонение
1.	Техническая вода Кировск	тыс.руб.	23,00	5,79	-17,21
2.	Техническая вода Павлова	тыс.руб.	23 349,39	5 270,52	-18 078,87
3.	Питьевая вода	тыс.руб.	225 723,54	76 555,94	-149 167,60

**Рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая и техническая вода) ООО «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» на 2021 год:**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м3
<b>Для потребителей муниципального образования «Кировское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
1.	Техническая вода	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	3,31
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3,31
<b>Для потребителей муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
2.	Техническая вода	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	11,54
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	11,54
<b>Для потребителей муниципальных образований: «Кировское городское поселение», «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
3.	Питьевая вода	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	20,09
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,09

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

**ПРЕДЛОЖИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2021 г.	
			Для потребителей муниципального образования «Кировское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области	Для потребителей муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области
	Техническая вода			
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	3 959,55	456,54
2.	из поверхностных водоисточников	тыс.м <sup>3</sup>	3 959,55	456,54
3.	Подано технической воды в сеть	тыс.м <sup>3</sup>	3 959,55	456,54
4.1.	Потери воды в сетях	тыс.м <sup>3</sup>	-	-
4.2.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	3 959,55	456,54
4.2.1.	На нужды собственных подразделений	тыс.м <sup>3</sup>	3 957,80	-
4.2.2.	Товарной воды	тыс.м <sup>3</sup>	1,75	456,54
5.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	754,44	100,88
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	754,44	100,88
5.1.1.	удельный расход	тыс.кВт.ч/ тыс.м <sup>3</sup>	0,19	0,22

2. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2021 г.
			Для потребителей муниципальных образований: «Кировское городское поселение», «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области
	Питьевая вода		
	Поднято воды всего:	тыс.м <sup>3</sup>	1,44
	- из подземных водоисточников	тыс.м <sup>3</sup>	1,44
1.	Водоснабжение с использованием технической воды	тыс.м <sup>3</sup>	3 957,80
2.	Пропущено через водопроводные очистные сооружения	тыс.м <sup>3</sup>	3 959,24
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м <sup>3</sup>	148,47
4.	Подано воды в сеть	тыс.м <sup>3</sup>	3 810,77
5.	Потери воды в сетях	тыс.м <sup>3</sup>	-
6.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	3 810,77
6.1.	На нужды собственных подразделений	тыс.м <sup>3</sup>	0,05
6.2.	Товарной воды в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	3810,72
6.2.1	- МУП «Водоканал Кировского района»- Кировское городское поселение	тыс.м <sup>3</sup>	3164,51
6.2.2	- МУП «Водоканал Кировского района»- Мгинское городское поселение	тыс.м <sup>3</sup>	646,21
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	1860,10
7.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	1860,10
7.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м <sup>3</sup>	0,47

3. Установить тарифы на техническую и питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м <sup>3</sup> *
<b>Для потребителей муниципального образования «Кировское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
1.	Техническая вода	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	3,31
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3,31
<b>Для потребителей муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
2.	Техническая вода	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	11,54
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	11,54
<b>Для потребителей муниципальных образований: «Кировское городское поселение», «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
3.	Питьевая вода	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	20,09
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,09

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

ООО «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» письмом от 18.05.2021 № 95 (вх. ЛенРТК от 19.05.2021 № КТ-1-3255/2021) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 2 повестки дня об установлении тарифов на водоотведение (транспортировка сточных вод) общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ МГИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» на 2021 год

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

ООО «ВОДОКАНАЛ МГИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» письмом от 18.05.2021 №77 (вх. ЛенРТК от 19.05.2021 № КТ-1-3254/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

**СЛУШАЛИ:**

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «ВОДОКАНАЛ МГИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 24.03.2021 № 48 (вх. ЛенРТК от 31.03.2021 № КТ-1-1844/2021) об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2021 год, письмом от 19.04.2021 № 62 (вх.ЛенРТК от 21.04.2021 № КТ-1-2349/2021) представлены дополнительные документы и материалы.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды, объема принятых сточных вод, оказываемых услуг.

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Направленные ООО «ВОДОКАНАЛ МГИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» проекты производственных программ в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод)

соответствуют требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.

Проведен анализ производственных программ в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), представленных ООО «ВОДОКАНАЛ МГИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

**Водоотведение (транспортировка сточных вод) (Павловское ГП)**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины корректировки
1.	Прием сточных вод. всего:	тыс.м <sup>3</sup>	120,91	151,23	+30,32	Показатель принят с учетом объемов переданных стоков, утвержденных в производственной программе у ГУП ЛО «Павловожилкомхоз» Объемы приняты в размере 151,23 тыс.м <sup>3</sup> (ГУП ЛО «Павловожилкомхоз» гарантирующая организация на территории Павловского гп.)
1.1	товарные стоки, всего в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	120,91	151,23	+30,32	
1.1.1	в том числе ГУП ЛО «Павловожилкомхоз»	тыс.м <sup>3</sup>	120,91	151,23	+30,32	
2.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	т.кВтч	104,67	23,92	-80,75	Расход электроэнергии определен по объектам участвующий в технологической схеме Организации на 2021 год
2.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	91,09	23,92	-67,17	Показатель скорректирован, исходя из расчета пропущенного объема стоков
2.1.1	удельный расход на 1 м <sup>3</sup>	кВтч	0,75	0,16	-0,59	
2.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	13,58/	0,00	-13,58	В связи с отсутствием обоснований величины расхода электрической энергии, предусмотренного Организацией (отсутствуют фактические данные по расходу электрической энергии за 2020 год), ЛенРТК не принял объемы эл.энергии

**Водоотведение (транспортировка сточных вод)**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Корректировка ЛенРТК	Отклонение	Причины корректировки
1.	Прием сточных вод, всего:	тыс.м <sup>3</sup>	2109,95	2233,54	+123,59	Показатель увеличен с учетом корректировки объема принятых стоков от потребителей в поселениях
1.1	товарные стоки, всего	тыс.м <sup>3</sup>	2109,95	2233,54	+123,59	
1.1.1	- Кировское городское поселение	тыс.м <sup>3</sup>	1650,33	1757,46	+107,13	Объемы приняты на основании утвержденных объемов в производственной программе у МУП «Водоканал Кировского района» в соответствии с приказом от 10.02.2021 № 11-пп
1.1.2	- Мгинское городское поселение	тыс.м <sup>3</sup>	304,27	304,27	-	
1.1.3	- Сиявинское городское поселение	тыс.м <sup>3</sup>	155,35	171,81	+16,46	
2.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	т.кВтч	1236,10	623,40	-612,70	Показатель сокращен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды
2.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	809,90	623,40	-186,50	Расход электроэнергии определен с учётом удельного расхода и объема сточных вод, принятого ЛенРТК на 2021 год
2.1.1	удельный расход на 1 м <sup>3</sup>	кВтч	0,38	0,28	-0,10	Показатель скорректирован, исходя из расчета пропущенного объема стоков
2.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	426,20	0,00	-426,20	В связи с отсутствием обоснований величины расхода электрической энергии, предусмотренного Организацией (отсутствуют фактические данные по расходу электрической энергии за 2020 год), ЛенРТК не принял объемы эл.энергии

Необходимая валовая выручка определена по результатам оценки представленных обосновывающих материалов и документов исходя из экономически обоснованных расходов предприятия по предусмотренным законодательством статьям затрат.

**Водоотведение (транспортировка сточных вод) (Павловское ГП)**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1.	Расходы на электрические ресурсы	тыс.руб.	1 236,41	286,80	-949,61	Организация предоставила копию договора энергоснабжения: от 01.01.2014 №42746 с АО «Петербургская сбытовая компания», копии счетов-фактур, выставленных ранее оказывающей Организации МУП «Водоканал Кировского района» за отпущенную электрическую энергию за 2020 года. Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды, утвержденных

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
						ЛенРТК в производственных программах соответствующей услуги, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактур и увеличенного с 01.07.2021 на индекс-дефлятор 103,0
2.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2 772,59 /7 чел.	1 354,00 /5 чел.	-1 418,59	Численность и затраты производственного персонала скорректированы исходя из факта 2020 года ранее оказывающей организации (МУП «Водоканал Кировского района») и с учётом индекса дефлятора на 2021 год
3.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	840,10	410,26	-429,84	Отчисления на социальное страхование производственного персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала, в размере 30,3%
4.	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	17 841,12	0,00	-17 841,12	Затраты исключены на основании п. 29 Методических указаний, п. 44 Основ ценообразования и п. 30 Правил арендная плата по результату проведенного анализа договоров аренды у предыдущих регулируемых организаций, оказывающих услуги потребителям Павловского гп.
5.	Ремонтные работы	тыс.руб.	794,12	100,00	-694,12	Расходы на ремонтные работы не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 26 Основ ценообразования и п. 17 (о), п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, 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). Организация оказывает услуги потребителям Кировского района, эксплуатирующим имущество, ЛенРТК включил ремонтные работы по заявке Организации выполнение работ до 100 тыс.руб.с учетом требований ФЗ от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ
6.	Цеховые расходы	тыс.руб.	3 175,48	931,81	-2 243,67	1. Количество цехового персонала определено на основании Приказ Министра России от 23.03.2020 № 154/пр "Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства", принято 18,50 человек, в соответствии с представленным штатным расписанием, и распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия; 2. Затраты откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.04.2021 № СЧ-250/548 36923,00 руб., расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия; 3. Отчисления на социальное страхование цехового персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала. 4. Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности. 5. Включены расходы на охрану труда цехового персонала. ГСМ. Страхование гражданской ответственности (КАСКО, ОСАГО). Технический осмотр, вывоз мусора, услуги связи.
7.	Прочие прямые расходы (общепроизводственные расходы)	тыс.руб.	1 288,38	310,15	-978,23	Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности. Включены расходы на охрану труда производственного персонала, материалы

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
8.	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	3 799,75	844,32	-2 955,43	<p>1. Количество административного персонала принято ЛенРТК всего в количестве 18 человек. в соответствии с представленным штатного расписания Организации на 2021 год и распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия;</p> <p>2. Затраты откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата 21.04.2021 № СЧ-250/548 36923.00 руб., расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия;</p> <p>2. Отчисления на социальное страхование административно – управленческого персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда дан-ной категории персонала;</p> <p>3. Приняты затраты на Охрану труда, Содержание здания управления (коммунальные платежи, вывоз мусора, текущий ремонт, отопление), Консультационные, информационные, аудиторские, юридические услуги (нотариус), Подписка, литература производственная, реклама, Обслуживание орг. техники, компьютеров. Материалы, инвентарь, хоз.принадлежности.</p> <p>3. Исключены все расходы согласно п.30 Правил, по которым не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.</p>

#### Водоотведение (транспортировка сточных вод)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1.	Расходы на электрические ресурсы	тыс.руб.	14 284,37	6 834,46	-7 449,91	<p>Организация предоставила копию договора энергоснабжения: от 01.01.2014 №42746 с АО «Петербургская сбытовая компания», копии счетов-фактур, выставленных ранее оказывающей Организации МУП «Водоканал Кировского района» за отпущенную электрическую энергию за 2020 года. Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды, утвержденных ЛенРТК в производственных программах соответствующей услуги, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактур и увеличенного с 01.07.2021 на индекс-дефлятор 103,0</p>
2.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	15 774,45	15 774,45	-	-
3.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	4 779,66	4 779,66	-	-
4.	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	71 520,85	0,00	-71 520,85	<p>Затраты исключены на основании п. 29 Методических указаний, п. 44 Основ ценообразования и п. 30 Правил</p>
5.	Ремонтные работы	тыс.руб.	34 855,33	949,46	-33 905,87	<p>Расходы на ремонтные работы не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 26 Основ ценообразования и п. 17 (о), п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, 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) .</p> <p>Организация оказывает услуги потребителям Кировского района, эксплуатирующим имущество.</p>

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
						ЛенРТК включил ремонтные работы по заявке Организации выполнение работ до 100 тыс.руб. с учетом требований ФЗ от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ
6.	Цеховые расходы	тыс.руб.	18 066,61	10 855,88	-7 210,73	<p>1. Количество цехового персонала определено на основании Приказ Министра России от 23.03.2020 № 154/пр "Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства", принято 18,50 человек, в соответствии с представленным штатным расписанием, и распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия;</p> <p>2. Затраты откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.04.2021 № СЧ-250/548 36923,00 руб., расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия;</p> <p>3. Отчисления на социальное страхование цехового персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала.</p> <p>4. Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.</p> <p>5. Включены расходы на охрану труда цехового персонала, ГСМ, Страхование гражданской ответственности (КАСКО, ОСАГО). Технический осмотр, вывоз мусора, услуги связи.</p>
7.	Прочие прямые расходы (общепроизводственные расходы)	тыс.руб.	3 935,32	1 664,91	-2 270,41	<p>Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.</p> <p>Включены расходы на охрану труда производственного персонала, материалы</p>
8.	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	22 187,51	10 282,76	-11 904,75	<p>1. Количество административного персонала принято ЛенРТК всего в количестве 18 человек, в соответствии с представленным штатного расписания Организации на 2021 год и распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия;</p> <p>2. Затраты откорректированы ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за 2021 года в Ленинградской области (информация Петростата 21.04.2021 № СЧ-250/548 36923,00 руб., расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия;</p> <p>2. Отчисления на социальное страхование административно – управленческого персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда дан-ной категории персонала;</p> <p>3. Приняты затраты на Охрану труда, Содержание здания управления (коммунальные платежи, вывоз мусора, Обслуживание орг. Техники, компьютеров.</p> <p>3. Исключены все расходы согласно п.30 Правил, по которым не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.</p>
9.	Расходы связанные с уплатой налогов	тыс.руб.	440,00	0,00	-440,00	Организация заявила о включении налога на прибыль, в виду отсутствия обоснования включения прибыли в НВВ ЛенРТК (п.46 Основ ценообразования) в соответствии с п.30 Правил исключил данные затраты.
10.	Прибыль	тыс.руб.	2 200,00	0,00	-2 200,00	Расходы исключены, т.к. Организация не предоставила обоснование величины прибыли, предусмотренной на 2021 год в соответствии с п. 46 Основ ценообразования в сфере водо-снабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (отсутствие утвержденной инвестиционной программы, коллективного договора)

Величина необходимой валовой выручки на 2021 год составит:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение
1.	Транспортировка сточных вод (Павлово)	тыс.руб.	31 747.94	4 237.34	-27 510.60
2.	Транспортировка сточных вод	тыс.руб.	188 022.55	51 622.63	-136 399.92

Рассчитаны тарифы на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) ООО «ВОДОКАНАЛ МГИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м <sup>3</sup> *
<b>Для потребителей муниципальных образований: «Кировское городское поселение», «Мгинское городское поселение», «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
1.	Транспортировка сточных вод	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	23,11
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,11
<b>Для потребителей муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
2.	Транспортировка сточных вод	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	28,02
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	28,02

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

**ПРЕДЛОЖИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ МГИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» на 2021 с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2021 г.	
			Для потребителей муниципальных образований: «Кировское городское поселение», «Мгинское городское поселение», «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области	Для потребителей муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области
	Транспортировка сточных вод			
1.	Принято сточных вод для передачи (транспортировки):	тыс.м <sup>3</sup>	2233,54	151,23
1.1.	от собственных цехов	тыс.м <sup>3</sup>	-	-
1.2.	товарные стоки, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	2233,54	151,23
1.2.1.	- Кировское городское поселение	тыс.м <sup>3</sup>	1757,43	-
1.2.2.	- Мгинское городское поселение	тыс.м <sup>3</sup>	304,27	-
1.2.3.	- Синявинское городское поселение	тыс.м <sup>3</sup>	171,84	-
1.2.4.	- Павловское городское поселение	тыс.м <sup>3</sup>	-	151,23
1.3.	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м <sup>3</sup>	-	-
2.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	623,40	23,92
2.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	623,40	23,92
2.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м <sup>3</sup>	0,28	0,16

2. Установить тарифы на водоотведение (транспортировка сточных вод) общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ МГИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м <sup>3</sup> *
<b>Для потребителей муниципальных образований: «Кировское городское поселение», «Мгинское городское поселение», «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
1.	Транспортировка сточных вод	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	23,11
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,11
<b>Для потребителей муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области</b>			
2.	Транспортировка сточных вод	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	28,02
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	28,02

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



ООО «ВОДОКАНАЛ МГИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» письмом от 18.05.2021 №77 (вх. ЛенРТК от 19.05.2021 № КТ-1-3254/2021) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 3 повестки дня об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского 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» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 23.04.2021 № исх-12615/2021 (вх. ЛенРТК от 23.04.2021 № КТ-1-2401/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

**СЛУШАЛИ:**

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения от 31.03.2021 № исх-9507/2021 (вх. ЛенРТК от 02.04.2021 № КТ-1-1918/2021).

Вопрос об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения ГУП «Леноблводоканал» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 27.04.2021, в связи с необходимостью получения дополнительных разъяснений рассмотрение вопроса было перенесено на более позднюю дату.

Княжеская Л.Н. повторно изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения, водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал» потребителям Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год, предоставила пояснения.

**ПРЕДЛОЖИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2021 г.
Для потребителей муниципального образования «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Получено воды со стороны	тыс.м <sup>3</sup>	279,92
2.	Подано воды в сеть	тыс.м <sup>3</sup>	279,92
3.	Потери воды в сетях	тыс.м <sup>3</sup>	65,20
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	214,72
5.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м <sup>3</sup>	-
6.	товарной воды	тыс.м <sup>3</sup>	214,72

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приладожского

городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2021 год
Для потребителей муниципального образования «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Присл сточных вод. всего. в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	279,97
1.2	собственные нужды	тыс.м <sup>3</sup>	-
2.	товарные стоки	тыс.м <sup>3</sup>	279,97
3.	Расход электроэнергии. всего. в том числе:	тыс.кВт.ч	38,62
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	38,62
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м <sup>3</sup>	0,14

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 4 повестки дня об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского 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» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 23.04.2021 № исх-12615/2021 (вх. ЛенРТК от 23.04.2021 № КТ-1-2401/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

**СЛУШАЛИ:**

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения от 31.03.2021 № исх-9507/2021 (вх. ЛенРТК от 02.04.2021 № КТ-1-1918/2021).

Вопрос об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение ГУП «Леноблводоканал» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 27.04.2021, в связи с необходимостью получения дополнительных разъяснений рассмотрение вопроса было перенесено на более позднюю дату.

Княжеская Л.Н. повторно изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения, водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал» потребителям Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год, предоставила пояснения.

**ПРЕДЛОЖИЛИ:**

Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м <sup>3</sup> *
Для потребителей муниципального образования «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	44,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	44,18
2.	Водоотведение	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	41,27
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,27

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГУП «Леноблводоканал» письмом от 23.04.2021 № исх-12615/2021 (вх. ЛенРТК от 23.04.2021 № КТ-1-2401/2021) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

**По вопросу № 5 повестки дня об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Приладожского городского поселения Кировского 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» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 23.04.2021 № исх-12615/2021 (вх. ЛенРТК от 23.04.2021 № КТ-1-2401/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

**СЛУШАЛИ:**

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения от 31.03.2021 № исх-9507/2021 (вх. ЛенРТК от 02.04.2021 № КТ-1-1918/2021).

Вопрос об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ГУП «Леноблводоканал», оказываемые населению Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 27.04.2021, в связи с переносом вопросов об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение ГУП «Леноблводоканал» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год, рассмотрение вопроса было перенесено на более позднюю дату.

Княжеская Л.Н. повторно изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения, водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал» потребителям Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год.

**ПРЕДЛОЖИЛИ:**

Установить тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м <sup>1</sup>			
		со дня вступления в силу приказа по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	30,20	36,24	31,23	37,48
2.	Водоотведение	27,30	32,76	28,23	33,88

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

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 6 повестки дня об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов, расположенных на территории муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского 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;

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

**СЛУШАЛИ:**

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ОАО «Тепловые сети» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 19.03.2021 №978 (вх. ЛенРТК от 19.03.2021 №КТ-1-1519/2021) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения объектов капитального строительства – индивидуальных жилых домов, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский муниципальный район, г.п. Форносово, улица Советская 10а, 10б (кадастровые номера земельных участков 47:26:0109004:156, 47:26:0109004:157) заявителем по которым выступает Струков А.В.

Расчет тарифов на подключение выполнен на основании заявок, параметры которых представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

№	Адрес подключаемого объекта	Заявитель	Объект подключения	Расход, м <sup>3</sup> /сут	Мероприятия		Заявки на подключение	
					Ø, мм	L, км	Дата подачи	Номер (вх)
1	Тосненский район, МО «Форносовское ГП», улица Советская 10а, кадастровый номер земельного участка 47:26:0109004:157	Струков А. В.	Индивидуальный жилой дом	0,5	63	0,02 (ГНБ)	01.09.2020	б/н
2	Тосненский район, МО «Форносовское ГП», улица Советская 10б, кадастровый номер земельного участка 47:26:0109004:156	Струков А. В.	Индивидуальный жилой дом	0,5	63	0,02 (ГНБ)	01.09.2020	б/н

Согласно нормам действующего законодательства в сфере водоснабжения и водоотведения, плата за подключение объекта лица, обратившегося в регулирующую организацию с заявлением о заключении договора о подключении к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, определяется на основании установленных тарифов на технологическое присоединение или в индивидуальном порядке в отношении заявителей, величина подключаемой нагрузки объектов которых превышает 250 м<sup>3</sup>/сут и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром, превышающим 250 мм.

Величина подключаемой нагрузки рассматриваемого объекта заявителя не превышает 250 м<sup>3</sup>/сут, и осуществляется с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки).

Следовательно, в соответствии с пунктом 13 статьи 18 ФЗ № 416 от 17.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении», плата за подключение рассчитывается исходя из установленных тарифов на технологическое присоединение.

Согласно пункту 83 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 тариф на технологическое присоединение включает в себя ставку тарифа за подключаемую нагрузку и ставку тарифа за расстояние от точки подключения объекта заявителя до точки подключения водопроводных и канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения (далее – ставка за протяженность сети).

Размер ставки за протяженность сети дифференцируется в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э, в том числе в соответствии с типом прокладки сетей, и рассчитывается исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на прокладку сетей и налога на прибыль.

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается как отношение расчетного объема расходов на i-ый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них к расчетному объему подключаемой на i-ый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате.

Принимая во внимание пункт 22 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, ЛенРТК целесообразно установить тарифы на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения регулируемой организации на 2021 год на основании заявок, представленных в таблице № 1.

ОАО «Тепловые сети» проведена оценка технической возможности подключения объектов заявителя к централизованной системе холодного водоснабжения, по результатам которой определена возможность подключения в существующий колодец ЖБК 24, расположенный на сети Ду 32мм, при условии выполнения следующих мероприятий:

1. Прокладка участка водопроводной сети закрытым способом протяженностью 20 м, диаметром Dn 63мм от колодца, расположенного на существующем коммунальном водопроводе из трубы ПНД ПЭ100 SDR17 160x9,5 мм до границы земельного участка с кадастровым номером 47:26:0109004:157.

2. Прокладка участка водопроводной сети закрытым способом протяженностью 20 м, диаметром Dn 63мм от колодца, расположенного на существующем коммунальном водопроводе из трубы ПНД ПЭ100 SDR17 160x9,5 мм до границы земельного участка с кадастровым номером 47:26:0109004:156.

Обоснованность и достаточность вышеуказанных технических решений в рамках подключения рассматриваемых объектов подтверждена разработанной ООО «ПРОМСТРОЙПРОЕКТ» рабочей проектной документацией, раздел «Наружные сети водоснабжения и водоотведения», шифры ПСП-156-НВК и ПСП-157-НВК, выполненной в соответствии с техническим заданием и требованиями технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения № 49/20 от 16.09.2020.

Проанализированы представленные ОАО «Тепловые сети» расчетные и обосновывающие материалы, установлено, что расходы, предложенные ОАО «Тепловые сети» на строительство водопроводных сетей для подключения объектов заявителя (гр. Струков Я.В.), не превышают величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, и, следовательно, могут учитываться ЛенРТК в полном объеме (405,587 тыс. руб.) при расчете базовой ставки

тарифа на протяженность сети, которую предлагается принять в размере 10 139,67 тыс. руб./км в соответствии с расчетом регулируемой организации:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость по предложению ОАО "ТС"	Стоимость по расчету ЛепРТК*	Результат (+,-), общий размер корректировки*
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе	тыс. руб.			
1.1.	Расходы по проведению мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.			
1.2.	Внерезультационные расходы, всего	тыс. руб.			-
1.3.	Налог на прибыль	%	20	20	
2.	Структура расходов				
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	405,59	405,59	0,00
2.1.1.	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.			0,00
2.1.2.	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	405,59	405,59	
2.1.3.	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.			
2.1.4.	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.			
2.1.5.	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.			
2.1.6.	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.			
2.1.7.	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.			
2.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.			
2.3.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.			
3.	Протяженность сетей	км	0,04	0,04	0,00
3.1.	Протяженность вновь создаваемых	км	0,04	0,04	0,00
3.1.1.	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км			
3.1.2.	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,04	0,04	
3.1.3.	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км			
3.1.4.	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км			
3.1.5.	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км			
3.1.6.	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км			
3.1.7.	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км			
4.	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	1,0	1,0	
5.	Предлагаемые тарифы на подключение				
5.1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	10 139,65	10 139,65	0,00
5.2.	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей				
5.2.1.	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-			
5.2.2.	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	1	1	
5.2.3.	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-			
5.2.4.	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-			
5.2.5.	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-			
5.2.6.	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-			
5.2.7.	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-			
5.3.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб.м.			

\* Без учета налога на добавленную стоимость

### ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» (ИНН 4716024190) объектов, расположенных на территории муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	-
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	-
1.2	Внерезультационные расходы, всего	тыс. руб.	-
1.3	Налог на прибыль	%	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
2	Структура расходов	тыс. руб.	-
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	405.59
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	-
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	405.59
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	-
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	-
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	-
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.	-
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	-
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	-
3	Протяженность сетей	км	0,04
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	0,04
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	-
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,04
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	-
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	-
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	-
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	-
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	-
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	1,0
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	10 139.65
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	-
5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	1
5.2.3	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	-
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	-
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-	-
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	-

\* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

ОАО «Тепловые сети» письмом от 17.05.2021 №1705 (вх. ЛенРТК от 18.05.2021 №КТ-1-3183/2021) сообщило о согласии с предложенной ЛенРТК величиной платы.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 7 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 735-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области»

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования тарифов социально значимых товаров ЛенРТК

**СЛУШАЛИ:**

Синюкову И.В., которая сообщила, что в ЛенРТК поступило письмо комитета Ленинградской области по транспорту от 09.04.2021 № Исх-1462/2021 (вх. ЛенРТК от 12.04.2021 № КТ-1-2093/2021) с информацией о корректировке параметров смежного межрегионального маршрута регулярных перевозок № 533 (г.п. Янино-1 - г.Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»).

Приказом комитета Ленинградской области по транспорту от 01.04.2021 № 15 внесены изменения в реестр смежных межрегиональных автобусных маршрутов, согласно которым с июня 2021 года планируется изменение автобусного маршрута № 533 (г.п. Янино-1 - г.Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская») (таблица 1).

Таблица 1

	до мая 2021	с мая 2021
Порядковый номер маршрута	533	533
Наименование маршрута	д. Разметелево - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»	г.п. Янино-1 - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»
Наименования промежуточных остановочных пунктов по маршруту	д. Разметелево - д. Рыжики (по треб.) - д. Аро-развилка - Колтуши - ПМК - Мотель - ул. Верхняя - ул. Новая - Выборжец - Янино-2 - Голубая дача - Балт-Трейд - Янино-1 - Янино-сельхоз - д. Заневка - Молодежная мода - пр. Наставников - ул. Осипенко - пр. Индустриальный - ул. Передовиков	г.п. Янино-1 - г. Санкт-Петербург
Протяженность маршрута регулярных перевозок (км)	20,8	11,0

Тарифы на перевозки пассажиров по данному маршруту установлены приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 735-п. Учитывая существенные изменения параметров маршрута, требуется корректировка размера тарифа на перевозки пассажиров по маршруту № 533, а также внесение изменений в приказ ЛенРТК от 27.12.2019 № 735-п.

Вопрос о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 735-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области» был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 27.04.2021, на основании обращения комитета Ленинградской области по транспорту от 27.04.2021 № Исх-1729/2021 (вх. ЛенРТК от 27.04.2021 № КТ-1-1729/2021) был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 27.04.2021, на основании обращения комитета Ленинградской области по транспорту от 27.04.2021 № Исх-1729/2021 (вх. ЛенРТК от 27.04.2021 № КТ-1-1729/2021) рассмотрение вопроса было перенесено на более позднюю дату.

Объемные показатели по маршруту № 533 установлены в Реестре смежных межрегиональных маршрутов, утвержденном приказом комитета Ленинградской области по транспорту от 15.01.2021 № 6 (в ред. от 01.04.2021) (далее – Реестр), а также на основании письма комитета Ленинградской области по транспорту от 19.04.2021 № Исх-1586/2021 (вх. № КТ-1-2271/2021 от 19.04.2021) в размере, указанном в таблице 2.

Таблица 2

Показатели	Ед. изм.	2021 год	Примечание
Количество автобусов	Шт.	7	Согласно приказу комитета Ленинградской области по транспорту от 01.04.2021 №15 максимальное количество автобусов 6 шт., количество резервных – 1 шт. (письмо комитета ЛО по транспорту)
Количество рейсов в год	Шт.	31755	Количество рейсов по каждому маршруту определено ЛенРТК исходя из данных согласно письму комитета ЛО по транспорту: 87 рейсов/день *365 дней
Пробег	Тыс. км	423,77	Определен исходя из протяженности маршрута (11 км), нулевого пробега из/до автопарка (17 км/день) и количества рейсов
Время работы на маршруте в год	Час.	21170	Определено исходя из установленного количества рейсов и продолжительности выполнения каждого рейса (40 минут) согласно письму комитета ЛО по транспорту
Пассажиры-поток	Тыс. чел.	603.35	Определен исходя из установленного количества рейсов, средней вместимости 19 чел./рейс

Распоряжением Минтранса России от 31.01.2017 № НА-19-р «Об утверждении социального стандарта транспортного обслуживания населения при осуществлении перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом» (п.3.3.4.) рекомендовано осуществлять перевозки пассажиров автомобильным транспортом по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок только с использованием сидячих мест.

Учитывая, что по маршруту № 533 перевозки необходимо осуществлять автобусом среднего класса (утверждено в Реестре), при расчете тарифов учтены технические характеристики ПАЗ 320435-04, как наиболее часто встречающийся вид транспортного средства, который используют для перевозок пассажиров. В автобусе ПАЗ 320435-04 общее количество



мест – 52 (в том числе посадочных 19), в связи с чем в расчете пассажиропотока учтена вместимость 19 чел./рейс.

Принимая во внимание отсутствие фактических данных организации-перевозчика, так как контракт (дополнительное соглашение к контракту) на момент определения регулируемого тарифа не заключен, расчет тарифа осуществлен исходя из норм в соответствии с Методикой, утвержденной распоряжением Минтранса от 18.04.2013 № НА-37-р, статистических данных по Ленинградской области, и на основании Порядка определения и установления регулируемых тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по смежным межрегиональным и межмуниципальным маршрутам Ленинградской области, утвержденного приказом ЛенРПК от 03.04.2017 № 46-п.

По результатам экспертизы расходы на услугу по перевозке пассажиров автомобильным транспортом по смежному межрегиональному маршруту регулярных перевозок № 533 (г.п. Янино-1 - г.Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская») на 2021 год составили 27323,98 тыс. руб.

Учитывая, что у маршрута № 533 малая протяженность и более половины трассы проходит в черте города Санкт-Петербурга, тариф на перевозки пассажиров по маршруту целесообразно установить фиксированным за поездку.

Расчет тарифа произведен исходя из необходимой валовой выручки в размере 29947,09 тыс. руб. и планового годового пассажиропотока в размере 603,35 тыс. чел.

Предельный тариф на услугу по перевозке пассажиров автомобильным транспортом по смежному межрегиональному маршруту регулярных перевозок № 533 рассчитан в размере 50 руб./поездку (Таблица 3).

Таблица 3

Показатели	Ед. изм-я	По данным ЛенРПК на 2021г.	Примечание
<b>Расходы всего, в т. ч.:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>27323,98</b>	
Оплата труда	тыс. руб.	5638,21	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней з/пл 36693 руб./мес. (п.3.2. Отраслевого соглашения по автомобильному и городскому наземному пассажирскому транспорту РФ на 2020-2022 г.г. от 19.11.2019) и с учетом количества часов работы на маршруте
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1736,57	30,8% (0,8 - страховые взносы от несчастных случаев )
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	5467,39	Определены нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р с учетом объема транспортной работы 349,31 тыс.км. и цены на дизельное топливо 49,80 руб./л
Техническое обслуживание и ремонт транспортных средств	тыс. руб.	2545,96	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней з/пл 36693 руб./мес.
Восстановление износа и ремонт автомобильных шин	тыс. руб.	281,12	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости шин по состоянию на март 2021г. 6983,08 руб./шт и объема транспортной работы
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	4936,21	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости автобуса за 2020-2021г. 3 525,87 тыс. руб./шт и количества автобусов
Прочие расходы (прочие прямые расходы, накладные расходы)	тыс. руб.	6718,52	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из норм на прочие расходы 81% от суммы затрат по статьям: стоимость топлива, ГСМ, тех.обслуживания, восстановление и ремонт автомобильных шин
<b>Прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2623,10</b>	Расчет необходимой прибыли осуществлен в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р: принят предельный норматив 9,6% к сумме расходов
<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>29947,09</b>	
Количество перевезенных пассажиров	тыс. чел. в год	603,35	Определено исходя из установленного количества рейсов, средней вместимости автобуса 19 чел. /рейс
<b>Тариф</b>	<b>руб/ поездку</b>	<b>50</b>	

В черте города Санкт-Петербурга трасса маршрута № 533 частично совпадает с трассами маршрутов № К-167, № К-401, которые являются муниципальными маршрутами регулярных перевозок пассажиров на территории Санкт-Петербурга, смежным межрегиональным маршрутом № К-153.

Распоряжением комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 № 256-р «Об установлении тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте на территории Санкт-Петербурга на 2020-2021 годы» на перевозки по маршрутам № К-167, № К-401, № К-153 установлены тарифы в размере не более 50 рублей за одну поездку.

На основании вышеизложенного, предлагается установить регулируемый тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом по смежному межрегиональному маршруту регулярных перевозок № 533 (г.п. Янино-1 - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская») в размере 50 рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки).

Пунктом 4.1. Соглашения между Правительством Санкт-Петербурга и Правительством Ленинградской области об организации регулярных перевозок между Санкт-Петербургом и Ленинградской областью от 30.12.2016 определено, что если начальный остановочный пункт маршрута расположен на территории Ленинградской области, то тариф устанавливается Правительством Ленинградской области по согласованию с Правительством Санкт-Петербурга.

Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга представлено письмо от 23.04.2021 № 01-13-850/21-0-1 (вх. № КТ-1-2395/2021 от 23.04.2021) о согласовании тарифа, возражения и замечания отсутствуют.

Комитетом Ленинградской области по транспорту представлена позиция о согласии с установлением тарифа в размере 50 руб. (письмо от 17.05.2021 № Исх-1942/2021 (вх. от 18.05.2021 № КТ-1-3191/2021).

#### **ПРЕДЛОЖИЛИ:**

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 735-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области» следующие изменения:

1. В столбце 2 пункта 1.4. таблицы приложения № 1 исключить строку:

533 (д. Разметелево - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»)
--

2. Дополнить таблицу приложения № 1 пунктом 4.6. следующего содержания:

4.6.	533 (г.п. Янино-1 - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»)	50 рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
------	--	---

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

#### **РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 8 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газопользующего оборудования по заявке ТСН «Стронтель» массива «Антропшино» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, массив Антропшино, с. т. Стронтель (кад. № 47:23:0000000:629, № 47:23:0320001:417)»

#### **ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Кипурова Наталья Викторовна (доверенности от 17.12.2018 №216-12, от 09.04.2019 №58-04), Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 17.12.2018 №244-12).

### СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что в ЛенРТК поступило обращение АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) от 12.10.2020 № СП-31/9957 (вх. ЛенРТК от 21.10.2020 № КТ-1-6473/2021) по вопросу установления величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ТСН «Строитель» массива «Антропшино» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, массив Антропшино, с. т. Строитель (кад. № 47:23:0000000:629, № 47:23:0320001:417)».

Вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ТСН «Строитель» массива «Антропшино» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, массив Антропшино, с. т. Строитель (кад. № 47:23:0000000:629, № 47:23:0320001:417)» был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 27.04.2021, в связи с необходимостью предоставления дополнительных обосновывающих документов и материалов на основании обращения ГРО от 27.04.2021 №НК-311/4404 (вх. ЛенРТК от 27.04.2021 №КТ-1-2487/2021) рассмотрение вопроса было перенесено на более позднюю дату.

Дополнительных документов и материалов ГРО в ЛенРТК не представлено.

Кузнецов А.В. повторно изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ТСН «Строитель» массива «Антропшино» по индивидуальному проекту.

### ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ТСН «Строитель» массива «Антропшино» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, массив Антропшино, с. т. Строитель (кад. № 47:23:0000000:629, № 47:23:0320001:417)», с максимальным расходом газа 659,6 м<sup>3</sup>/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа. в размере 3 568 608,37 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	3 568 608,37
1.	Расходы на разработку проектной документации	509 176,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	2 232 674,35
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	2 232 674,35
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	2 232 674,35
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	2 232 674,35
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	95 221,39
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения)	17 814,95

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6.	Налог на прибыль	713 721,67

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 18.05.2021 №НК-31/4927 (вх ЛенРТК от 18.05.2021 №КТ-1-3226/2021) сообщило об отсутствии возражений против заключения комитета по вопросу установления платы.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 9 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Садоводческого Некоммерческого Товарищества «ЛИПКИ» (объекты присоединения – здания индивидуальной жилой застройки (723 участка) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кировский район, массив «пос. Синявино-1», СНТ «Липки», (кад. №47:16:0000000:10570)»

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Кипурова Наталья Викторовна (доверенности от 17.12.2018 №216-12, от 09.04.2019 №58-04), Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 17.12.2018 №244-12).

**СЛУШАЛИ:**

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 27.01.2021 № СП-31/659 (вх. ЛенРТК от 11.02.2021 № КТ-1-809/2021) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке СНТ «Липки» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кировский район, массив «пос.Синявино-1», СНТ «Липки» (кад. №47:16:0000000:10570)». Письмами ГРО от 29.03.2021 № НК-61/3066 (вх. ЛенРТК от 30.03.2021 № КТ-1-1736/2021), от 07.04.2021 №НК-60/3446 (вх. ЛенРТК от 07.04.2021 №КТ-1-2005/2021) представлены дополнительные пояснения, документы и материалы.

Вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Садоводческого Некоммерческого Товарищества «ЛИПКИ» (объекты присоединения – здания индивидуальной жилой застройки (723 участка) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кировский район, массив «пос. Синявино-1», СНТ «Липки», (кад. №47:16:0000000:10570)» был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 07.04.2021, в связи с необходимостью предоставления дополнительных обосновывающих документов и материалов на основании обращения ГРО от 07.04.2021 №НК-60/3478 (вх. ЛенРТК от 07.04.2021 №КТ-1-2024/2021) рассмотрение вопроса было перенесено на более позднюю дату.

Письмом ГРО от 12.04.2021 №НК-60/3631 (вх. ЛенРТК от 12.04.2021 №КТ-1-2121/2021) представлены дополнительные документы.

Технические решения по газоснабжению объекта капитального строительства предусматривают прокладку более 30 метров газопровода бестраншейным способом. Предусмотренные мероприятия соответствуют критериям, определяющим возможность установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 20256-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром 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 Ø 90 мм;
- прокладка подземного газопровода высокого давления 2 категории труба ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 – 90x8,2;
- установка полиэтиленовых кранов КН 90 с выводом штока под ковер;
- установка заглушки Ø 90 мм;
- установка опознавательных табличек для обозначения поворотов подземного газопровода, мест установки контрольных трубок, кранов, а также мест присоединений к существующим сетям (черт.20256-ГСН.П, л.6);
- установка крана КН d90 (черт.20256-ГСН.П, л.3);
- установка заглушки MV d90;
- Вдоль трассы газопровода предусматривается укладка на расстоянии 0,2 м. от верха присыпанной трубы полиэтиленовой детекционной сигнальной ленты шириной не менее 0,2 м. несмываемой надписью «Огнеопасно-ГАЗ». На участках пересечения газопровода с подземными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м. между собой на 2,0 м. в обе стороны от пересекаемого сооружения. При прокладке должны быть соблюдены нормативные расстояния до зданий и сооружений в соответствии с приложением В СП 62.13330.2011;
- Прокладка газопровода бестраншейным способом методом ГНБ на участках: ПК1+30,00-ПК2+64,50; ПК2+67,00-ПК3+95,50; ПК4+2,50-ПК5+14,50; ПК5+54,00-ПК7+51,00; ПК7+54,00-ПК9+51,50; ПК9+54,50-ПК11+55,50 с устройством технологических приемков размерами 3x2x2 и 7x2x2 с креплениями инвентарного типа;

• герметизация вводов инженерных коммуникаций в здания производится по типовой серии 5.905-26.08 ОАО СПКБ «ГАЗПРОЕКТ» - БТЦ;

Нормативная глубина сезонного промерзания грунта составляет 1,40 м. Срок эксплуатации газопроводов – для полиэтиленовых, стальных наземных и стальных подземных – 50 лет.

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 АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Садоводческого Некоммерческого Товарищества «ЛИПКИ» (объекты присоединения – здания индивидуальной жилой застройки (723 участка) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кировский район, массив «пос. Синявино-1», СНТ «Липки», (кад. №47:16:0000000:10570)»):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+/-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	385 952,05	385 952,05	0,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	2 534 241,68	2 450 438,71	-83 802,97
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	2 534 241,68	2 450 438,71	-83 802,97
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	2 534 241,68	2 450 438,71	-83 802,97
2.2.2.1	109 мм и менее	2 534 241,68	2 450 438,71	-83 802,97
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	420 972,70	49 137,79	-371 834,90
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	739 255,69	13 102,23	-726 153,46
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20	20	0
6.	Налог на прибыль	1 020 105,53	724 657,70	-295 447,83
8.	Сумма общехозяйственных расходов	774 005,07	0,00	-774 005,07
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газопользующего оборудования Заявителя, всего	5 874 532,72	3 623 288,48	-2 251 244,24

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 18.05.2021 №НК-31/4927 (вх. ЛенРТК от 18.05.2021 №КТ-1-3226/2021) представило в ЛенРТК особое мнение. Представитель ГРО выразил несогласие с предложенной ЛенРТК величиной платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества.

Кузнецовым А.В. представлены пояснения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения в соответствии с действующим законодательством РФ.

### ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газопользующего оборудования по заявке садоводческого некоммерческого товарищества «ЛИПКИ» массив «пос. Синявино-1» здания индивидуальной жилой застройки (723 участка) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кировский район, массив «пос. Синявино-1», с максимальным расходом газа 1 753 м<sup>3</sup>/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 3 623 288,48 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газопользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	3 623 288,48
1.	Расходы на разработку проектной документации	385 952,05
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	2 450 438,71
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	2 450 438,71
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	2 450 438,71
2.2.2.1	109 мм и менее	2 450 438,71
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

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
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	49 137,79
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	13 102,23
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6.	Налог на прибыль	724 657,70

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 10 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Норд-Вест-Эстейт» (объект присоединения – торгово-складское здание) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Токсовское городское поселение, г. п. Токсово, ул. Привокзальная, участок 4Б (кад. № 47:07:0000000:94068)»

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Кипурова Наталья Викторовна (доверенности от 17.12.2018 №216-12, от 09.04.2019 №58-04), Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 17.12.2018 №244-12).

**СЛУШАЛИ:**

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО) от 10.02.2021 № СП-31/1165 (вх. ЛенРТК от 16.02.2021 № КТ-1-925/2021) по вопросу установления величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Норд-Вест-Эстейт» (объект присоединения – торгово-складское здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Всеволожский район, Токсовское городское поселение, г. п. Токсово, ул. Привокзальная, участок 4Б (кад. № 47:07:0000000:94068), Ленинградская область».

В соответствии с пунктом 26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по подключению (технологическому присоединению), определенной по индивидуальному проекту после его разработки и проведения экспертизы проектной документации, в случаях если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

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

В соответствии с пояснительной запиской к технологической схеме расположения строящегося газопровода, представленной ГРО в составе обращения об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, критерием, определяющим необходимость установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, является прокладка газопровода бестраншейным способом на участке ПК0+8,50-ПК0+19,00 (10,5 м) и на участке ПК1+52,5-ПК1+75,50 (24 м.).

В соответствии с пунктом 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения) плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают, в том числе прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом.

Таким образом, в случае выполнения одного из вышеизложенных условий (диаметр свыше 219 мм или протяженность более 30 метров), плата за подключение к газораспределительным сетям определяется по индивидуальному проекту.

При этом при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, протяженность каждого участка газопровода выполненного бестраншейным способом учитывается отдельно.

Важно отметить, что Основные положения - это нормативный правовой акт, обладающий большей юридической силой, чем Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

Исходя из технических мероприятий, предусмотренных ГРО, оснований для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Норд-Вест-Эстейт» не усматривается, предлагается рекомендовать регулируемой организации произвести расчет платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам, установленным приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2020 № 667-п.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 18.05.2021 №НК-31/4927 (вх ЛенРТК от 18.05.2021 №КТ-1-3226/2021) сообщило об отсутствии возражений против заключения комитета.

#### **ПРЕДЛОЖИЛИ:**

Принять решение об отсутствии оснований для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Норд-Вест-Эстейт», разъяснить ГРО, что в рассматриваемом случае имеются основания для расчета платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам, установленным приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2020 № 667-п.

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



**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 11 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Семенова П.А. по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. №47:07:0154001:958)

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Кипурова Наталья Викторовна (доверенности от 17.12.2018 №216-12, от 09.04.2019 №58-04), Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 17.12.2018 №244-12).

**СЛУШАЛИ:**

Кузнецова А.В., который сообщил, что в ЛенРТК поступило обращение АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО) от 27.01.2021 № СП-31/660 (вх. ЛенРТК от 11.02.2021 № КТ-1-811/2021) по вопросу установления величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по заявке ИП Семенова П.А. (далее – Заявитель) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. №47:07:0154001:958). Письмами ГРО от 29.03.2021 № НК-61/3065 (вх. ЛенРТК от 30.03.2021 № КТ-1-1747/2021), от 07.04.2021 №НК-60/3446 (вх. ЛенРТК от 07.04.2021 №КТ-1-2005/2021) представлены дополнительные пояснения, документы и материалы.

Вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Семенова П.А. по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. №47:07:0154001:958) был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 07.04.2021, в связи с необходимостью предоставления дополнительных обосновывающих документов и материалов на основании ходатайства организации рассмотрение вопроса было перенесено на более позднюю дату.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 21965-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО предусматривается тупиковая схема газоснабжения до границ земельного участка кад. №47:07:0154001:958, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район. В рамках данного проекта предусмотрены следующие мероприятия:

- врезка без снижения давления патрубком-накладкой SA UNI d315/160 в подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления 2 категории ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø315x28,6, через полнопроходной кран ПЭ КНР d160 (ПК0);

- прокладка газопровода высокого давления 2 категории ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 – 160x14,6 (ПК0-ПК14+82,50);

- прокладка газопровода высокого давления 2 категории ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 – 160x14,6 (вдоль дороги и частично в теле дороги местного значения методом горизонтального направленного бурения в соответствии с письмом заказчика (ПК0+2,50–ПК0+53,50L=51,0м; ПК0+56,50–ПК3+88,50L=332,0м; ПК3+91,50L=299,0м; ПК6+93,50–ПК9+71,50L=278,0м; ПК9+74,50–ПК13+39,50L=365,0м; ПК13+ПК13+98,50L=53,0м).

Всего методом ГНБ без футляра – 1378,0 м (6 участков).

При пересечении автомобильной дороги прокладка газопровода высокого давления 2 категории ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 – 160x14,6 выполняется в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 – 315x28,6 с установкой контрольной трубки с выводом под ковер в соответствии с техническими

условиями. Прокладка футляра выполняется методом горизонтального направленного бурения. Газопровод прокладывается протаскиванием.

Автомобильная дорога общего пользования регионального значения «Новое Токсово-Скотное-Керро» IV технической категории на км 1+920

ПК14+7,50-ПК14+38,50 – Длина бурения 31,0 м. Длина футляра 32,0 м.

Всего методом ГНБ в футляре под автомобильной дорогой «Новое Токсово-Скотное-Керро» - 31,0 м.

На участке ПК13=40,00-ПК13-45,00 (L=5,0м) выполняется прокладка газопровода ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 160x14,6 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR 11 315x28,6 с выводом контрольной трубки под ковер (черт.21965-ГСН.П. лист5) в соответствии с требованиями п.5.2.3 СП 62.13330.2011; прокладка газопровода высокого давления 2 категории ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 – 63x5,8 (ПК19+88,0-ПК23+74,5; 1ПК0-1ПК0+12,5; 2ПК0-2ПК0+2,0; 3ПК0-3ПК0+58,0);

- установка крана ПЭ КНР d160 на газопроводе из полиэтиленовых труб;
- установка заглушки MV 160 (ПК14+82,50);
- установка опознавательных табличек (черт.21965-ГСН.П, л.3);
- разработка траншей экскаватором с объемом ковша 0,25 м<sup>3</sup> с откосами 1:0,5;
- разработка котлованов размерами 3,0 x 2,0 x 2,2 м (6шт.), 3,0x2,0x2,7 м (2 шт.), 6,0x2,0x2,2 м (1шт.) с вертикальными стенками и креплениями инвентарного типа;
- нормативная глубина сезонного промерзания составляет: для песков и супесе -1,4 м, для суглинков – 1,2 м). Срок эксплуатации газопроводов – для полиэтиленовых – 50 лет; стальных надземных и стальных подземных – 40 лет;
- общая площадь восстановления асфальтового покрытия -10,0 м<sup>2</sup>, щебеночного покрытия – 24,0 м<sup>2</sup>;
- защита от коррозии полиэтиленового газопровода не требуется.

герметизация вводов инженерных коммуникаций в здания производится по типовой серии 5.905-26.08 ОАО СПКБ «Газпроект» - БТЦ – выполняются отверстия в крышках колодцев всех инженерных сетей, а также закрытых каналов в радиусе 50 м от газопровода.

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

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

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

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

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

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

Письмом ЛенРТК от 09.03.2021 № КТ-3-819/2021 в ГРО был направлен запрос о представлении обоснований о необходимости и протяженности выполнения прокладки газопровода бестраншейным способом методом ГНБ.

Письмом ГРО от 29.03.2021 № НК-61/3065 (вх. ЛенРТК от 30.03.2021 №КТ-1-1747/2021) сообщило, что решение о прокладке газопровода бестраншейным способом принято как наиболее выгодное с экономической точки зрения (представлен сметный расчет открытым способом).

Согласно п. 2.4 ТУ Государственного казенного учреждения Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (ГКУ «Ленавтодор») от 16.10.2020 № 19-507/2020-0-1 приемный и рабочий котлованы при пересечении автомобильной дороги бестраншейным способом следует расположить за пределами полосы отвода автомобильных дорог регионального значения, но не ближе 3 м до границы полосы отвода автодороги.

В соответствии с продольным профилем газопровода высокого давления 2 категории ПК12 – ПК14 21965-ГСН ширина отвода автодороги «Н.Токсово-Скотное-Керро» составляет 21,0 м.

Таким образом, с учетом требований п. 2.4 ТУ ГКУ «Ленавтодор», общая протяженность бестраншейной прокладки газопровода составляет 27,0 м.

По участкам бестраншейной прокладки газопровода, протяженностью 1378,0 м (6 участков), наличие официальных запретов местных органов власти, уполномоченных организаций и землепользователей на прокладку инженерных сетей траншейным способом регулируемой организацией представлено не было, в связи с чем ЛенРТК принимает обоснованным только участок перехода автодороги «Н.Токсово-Скотное-Керро» протяженностью 27,0 м.

Письмом ГРО от 15.04.2021 № НК-60/3854 (вх. ЛенРТК от 15.04.2021 № КТ-1-2230/2021) представило в ЛенРТК письмо Администрации МО «Лесколоское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области от 13.04.2021 № 712/01-09, согласно которому территория проектируемого газопровода в соответствии с представленной схемой входит в состав земель, государственная собственность на которые не разграничена, в связи с чем, не представляется возможным расценить указанную позицию как запрет местных органов власти, уполномоченных организаций и землепользователей на прокладку инженерных сетей траншейным способом.

Исходя из технических мероприятий, предусмотренных ГРО, и информации, представленной ГРО по дополнительным запросам, оснований для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования по заявке ИП Семенов не усматривается, предлагается рекомендовать регулируемой организации произвести расчет платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам, установленным приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2020 № 667-п.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 18.05.2021 №НК-60/4926 (вх. ЛенРТК от 18.05.2021 №КТ-1-3227/2021) выразило несогласие с позицией комитета. Лукашов Д.И. ходатайствовал о перенесении рассмотрения вопроса на более позднюю дату в связи с направлением запроса в администрацию Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

**ПРЕДЛОЖИЛИ:**

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Семенова П.А. по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. №47:07:0154001:958) на более позднюю дату.

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

**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 12 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Павловская строительная компания» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский муниципальный район, Шапкинское сельское поселение, пос. Шапки, ул. Кольцевая, д. 46, д. 54, д. 66, д. 62, д. 64, д. 60, д. 52, д. 60, д. 56 (кад. №№ 47:26:0510001:438; 47:26:0510001:442; 47:26:0510001:454; 47:26:0510001:456; 47:26:0510001:455; 47:26:0510001:441; 47:26:0510001:457; 47:26:0510001:463; 47:26:0510001:445; 47:26:0510001:730), Ленинградская область»

**ПРИГЛАШЕННЫЕ:**

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

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Кипурова Наталья Викторовна (доверенности от 17.12.2018 №216-12, от 09.04.2019 №58-04), Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 17.12.2018 №244-12).

**СЛУШАЛИ:**

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 07.12.2020 № СП-31/12325 (вх. ЛенРТК от 09.12.2020 №КТ-1-7906/2020) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Павловская строительная компания» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский муниципальный район, Шапкинское сельское поселение, пос. Шапки, ул. Кольцевая, д.46, д. 54, д. 58, д. 66, д. 62, д. 64, д. 60, д. 52, д. 56 (кад. №47:26:0510001:438; №47:26:0510001:442; №47:26:0510001:454; №47:26:0510001:456; №47:26:0510001:455; №47:26:0510001:441; №47:26:0510001:457; №47:26:0510001:463; №47:26:0510001:445; №47:26:0510001:730) Ленинградская область». Письмами ГРО от 06.04.2021 № НК-31/3408 (вх. ЛенРТК от 06.04.2021 № КТ-1-1981/2021), от 07.04.2021 №НК-60/3446 (вх. ЛенРТК от 07.04.2021 №КТ-1-2005/2021) представлены дополнительные пояснения, документы и материалы.

Вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Павловская строительная компания» был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 07.04.2021, в связи с получением дополнительных документов от ГРО 06.04.2021, 07.04.2021, в целях проведения их анализа, рассмотрение вопроса было перенесено на более позднюю дату.

Технические решения по газоснабжению объекта капитального строительства предусматривают подключение к газопроводу высокого давления 2 категории Ø315 мм. Проектным решением предусмотрена прокладка газопровода бестраншейным способом более 30 метров. Предусмотренные мероприятия соответствуют критериям, определяющим возможность установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 21413-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром 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:

- (ПКО) – подземный узел врезки в подземный полиэтиленовый газопровод давления (2 категории) Ø315 арматурой для врезки под давлением DAA TL 315/63;
- (ПКО – ПК3+25,00), (2ПКО – 2ПКО+2,50), (9ПКО – 9ПКО+52,00) — прокладка подземного полиэтиленового газопровода высокого давления (2 категории) ГЗП ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø63x5,8;
- (1ПКО – 1ПКО+6,00), (3ПКО – 3ПКО+3,50), (4ПКО – 4ПКО+9,50), (5ПКО – 5ПКО+9,50), (6ПКО – 6ПКО+3,50), (7ПКО – 7ПКО+9,50), (8ПКО – 8ПКО+3,00) – прокладка подземного полиэтиленового газопровода высокого давления (2 категории) ГАП ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø32x3,0;
- Установка крана КН 63 (ПКО+1,00) (черт. 21413 – ГСН.П лист 4),
- Установка заглушек MV 63 (9ПКО+52,00, 2ПКО+2,50, ПК3+25,00);
- Установка заглушек MV 32 (1ПКО+6,00, 4ПКО+9,50, 3ПКО+3,50, 5ПКО+9,50, 6ПКО+3,50, 7ПКО+9,50, 8ПКО+3,00).
- В местах пересечения с автодорогой щебеночного покрытия прокладку газопровода выполнить методом ГНБ суммарной протяженностью 220 м с устройством технологических прямков 3x2x2 с креплениями инвентарного типа:
  - (ПКО+30,00 – ПК1+17,50) Lб=87,5м;
  - (ПК1+20,50 – ПК2+53,00) Lб=132,5м.
- Монтаж патрубков SA выполнить с устройством технологических прямков 1,5x1,5x2 с креплениями инвентарного типа.

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 «Павловская строительная компания» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский муниципальный район, Шапкинское сельское поселение, пос. Шапки, ул. Кольцевая, д. 46, д. 54, д. 66, д. 62, д. 64, д. 60, д. 52, д. 60, д. 56 (кад. №№ 47:26:0510001:438; 47:26:0510001:442; 47:26:0510001:454; 47:26:0510001:456; 47:26:0510001:455; 47:26:0510001:441; 47:26:0510001:457; 47:26:0510001:463; 47:26:0510001:445; 47:26:0510001:730), Ленинградская область»:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+/-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	247 930,00	247 930,00	0,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	947 418,00	902 302,53	-45 115,47
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+;-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	947 418,00	902 302,53	-45 115,47
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	947 418,00	902 302,53	0,00
2.2.2.1	109 мм и менее	947 418,00	902 302,53	-45 115,47
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	31 620,00	9 827,56	-21 792,44
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	85 240,00	19 401,20	-65 838,80
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20	20	0
6.	Налог на прибыль	328 052,00	294 865,32	-33 186,68
8.	Сумма общехозяйственных расходов	248 910,00	0,00	-248 910,00
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газопользующего оборудования Заявителя, всего	1 889 170,00	1 474 326,60	-414 843,40

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 19.05.2021 №60/4934 (вх. ЛенРТК от 19.05.2021 №КТ-1-3258/2021) представило в ЛенРТК особое мнение.

Кузнецовым А.В. представлены пояснения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения в соответствии с действующим законодательством РФ.

### ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газопользующего оборудования по заявке ООО «Павловская строительная компания» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский муниципальный район, Шапкинское сельское поселение, пос. Шапки, ул. Кольцевая, д. 46, д. 54, д. 66, д. 62, д.64, д.60, д. 52, д. 60, д. 56 (кад. №№ 47:26:0510001:438; 47:26:0510001:442; 47:26:0510001:454; 47:26:0510001:456; 47:26:0510001:455; 47:26:0510001:441; 47:26:0510001:457; 47:26:0510001:463; 47:26:0510001:445; 47:26:0510001:730), Ленинградская область» с максимальным расходом газа 27,1 м<sup>3</sup>/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 1 474 326,60 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газопользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	1 474 326,60
1.	Расходы на разработку проектной документации	247 930,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	902 302,53
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	902 302,53
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	902 302,53
2.2.2.1	109 мм и менее	902 302,53
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

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
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	19 401,20
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6.	Налог на прибыль	294 865,32

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

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

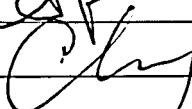
**РЕШИЛИ:**

Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:

  
\_\_\_\_\_ Андреев Е.Л.


Председательствующий:

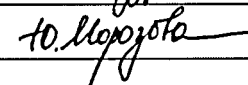
  
\_\_\_\_\_ Свиридова Т.Л.

Члены правления:

  
\_\_\_\_\_ Степанова С.Н.

  
\_\_\_\_\_ Ермолаев С.Н.

  
\_\_\_\_\_ Кремнева Н.Н.

  
\_\_\_\_\_ Морозова Ю.А.

Секретарь правления:

  
\_\_\_\_\_ Павлович Т.П.