# **Протокол № 10**

# **заседания Правления**

### **комитета по тарифам и ценовой политике**

### **Ленинградской области**

6 апреля 2020 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

**Присутствовали: члены правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области** Чащихина Светлана Георгиевна, Синюкова Ирина Васильевна,   
Зороян Сурен Георгиевич, Марков Александр Евгеньевич.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2019 года № 751-п «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2020 год».
2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» объекта капитального строительства «Газоперерабатывающий комплекс в составе Комплекса переработки этансодержащего газа», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, Усть-Лужское сельское поселение, пос. Усть-Луга, квартал Краколье (кадастровый номер земельного участка 47:20:0118001:15), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «РусХимАльянс» в индивидуальном порядке.

**1. По вопросу повестки** **«О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2019 года № 751-п «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2020 год»** выступил начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения экспертного заключения по экономическому обоснованию выпадающих доходов АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от технологического присоединения I категории заявителей на 2020 год, подготовленного на основании анализа фактических расходов, включенных в расчет выпадающих доходов.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» представил в адрес ЛенРТК особое мнение, где выразил несогласие с предложенными ЛенРТК выпадающими доходами (вх. № КТ-1-1786/2020 от 06.04.2020).

Кроме того, начальник отдела административно-правового обеспечения и делопроизводства департамента контроля и регулирования тарифов газоснабжения и социально значимых товаров ЛенРТК Зороян Сурен Георгиевич сообщил, что по данному вопросу АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» оспаривает в судебном порядке выпадающие доходы, утвержденные приказом ЛенРТК от 30.12.2019 № 751-п (пункт 4).

**Правление приняло решение:**

Принять к сведению информацию по экспертному заключению по экономическому обоснованию выпадающих доходов АО «Газпром газораспределение Ленинградская область». Учитывая оспаривание АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» размера выпадающих доходов в судебном порядке, перенести рассмотрение вопроса.

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**2. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» объекта капитального строительства «Газоперерабатывающий комплекс в составе Комплекса переработки этансодержащего газа», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, Усть-Лужское сельское поселение, пос. Усть-Луга, квартал Краколье (кадастровый номер земельного участка 47:20:0118001:15), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «РусХимАльянс» в индивидуальном порядке»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организацийкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е и изложил основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» объекта капитального строительства «Газоперерабатывающий комплекс в составе Комплекса переработки этансодержащего газа», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, Усть-Лужское сельское поселение, пос. Усть-Луга, квартал Краколье (кадастровый номер земельного участка 47:20:0118001:15), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «РусХимАльянс»   
в индивидуальном порядке, в соответствии с обращением (вх. от 21.02.2020   
№ КТ-1-1001/2020).

В своем письме от 26.03.2020 исх. № 68 (вх. № КТ-1-1595/2020 от 26.03.2020) ООО «Усть-Лужский Водоканал» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы за подключение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» объекта капитального строительства «Газоперерабатывающий комплекс в составе Комплекса переработки этансодержащего газа», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, Усть-Лужское сельское поселение, пос. Усть-Луга, квартал Краколье (кадастровый номер земельного участка 47:20:0118001:15), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «РусХимАльянс» в индивидуальном порядке согласно таблице 1.
2. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» объекта капитального строительства «Газоперерабатывающий комплекс в составе Комплекса переработки этансодержащего газа», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, Усть-Лужское сельское поселение, пос. Усть-Луга, квартал Краколье (кадастровый номер земельного участка 47:20:0118001:15), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «РусХимАльянс» в индивидуальном порядке согласно таблице 2.

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе холодного водоснабжения | тыс. руб. | 185 892,90 |
| 1.1. | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 176 598,25 |
| 1.1.1. | расходы на проектирование | тыс. руб. |  |
| 1.1.2. | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. |  |
| 1.1.3. | расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс. руб. |  |
| 1.1.4. | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 176 598,25 |
| 1.1.5. | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс. руб. |  |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс. руб. |  |
| 1.2. | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. |  |
| 1.2.1. | расходы на услуги банков | тыс. руб. |  |
| 1.2.2. | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. |  |
| 1.3. | Налог на прибыль | % | 5 |
| 1.3.1. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 9 294,65 |
| 2. | Структура расходов | тыс. руб. | 185 892,90 |
| 2.1. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. |  |
| 2.2. | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. |  |
| 2.3. | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. | 185 892,90 |
| 3. | Протяженность сетей | км | 6,203 |
| 3.1. | Протяженность вновь создаваемых | км | 6,203 |
| 3.1.1. | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км |  |
| 3.1.2. | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | км |  |
| 3.1.3. | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | 0,150 |
| 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 | 5,698 |
| 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 | 0,355 |
| 4. | Подключаемая нагрузка | куб. м./сут | 300,00 |
| 4.1 | Нужды пожаротушения, в том числе | л/с | 20 |
| 4.1.1 | внутреннее пожаротушение | л/с | 5 |
| 4.1.2 | наружное пожаротушение | л/с | 15 |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе холодного водоснабжения | тыс. руб. | 65 676,03 |
| 1.1. | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 65 676,03 |
| 1.1.1. | расходы на проектирование | тыс. руб. |  |
| 1.1.2. | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. |  |
| 1.1.3. | расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс. руб. |  |
| 1.1.4. | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 62 392,23 |
| 1.1.5. | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс. руб. |  |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс. руб. |  |
| 1.2. | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. |  |
| 1.2.1. | расходы на услуги банков | тыс. руб. |  |
| 1.2.2. | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. |  |
| 1.3. | Налог на прибыль | % | 5 |
| 1.3.1. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 3 283,80 |
| 2. | Структура расходов | тыс. руб. | 65 676,03 |
| 2.1. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. |  |
| 2.2. | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. |  |
| 2.3. | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. | 65 676,03 |
| 3. | Протяженность сетей | км | 2,92 |
| 3.1. | Протяженность вновь создаваемых | км | 2,92 |
| 3.1.1. | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км |  |
| 3.1.2. | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | км |  |
| 3.1.3. | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.4. | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | 2,027 |
| 3.1.5. | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | 0,778 |
| 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 | 0,115 |
| 4. | Подключаемая нагрузка | куб. м./сут | 300,00 |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – нет, воздержались – нет.**

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК -

начальник департамента контроля и регулирования

тарифов газоснабжения и социально значимых товаров С.Г. Чащихина

Заместитель начальника департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК –

начальник отдела регулирования социально

значимых товаров и тарифов газоснабжения И.В. Синюкова

Начальник отдела административно-правового

обеспечения и делопроизводства департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК С.Г. Зороян

Начальник отдела перспективного развития

регулируемых организаций ЛенРТК А.Е. Марков

Секретарь правления А.И. Тулупова