# **Протокол № 20**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

13 июля 2018 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

**Присутствовали члены правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:** Чащихина Светлана Георгиевна,Синюкова Ирина Васильевна, Курылко Светлана Анатольевна, Зороян Сурен Георгиевич, Кремнева Наталья Николаевна.

Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ленинградской области Абейдуллин Руслан Анверович с правом совещательного голоса.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. О пересмотре необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго».
2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 633-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Гатчинского муниципального района Ленинградской области в 2018 году».
3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 636-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Тосненского муниципального района Ленинградской области в 2018 году».
4. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке СНТ «Симагино», по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Первомайское сельское поселение», п. Симагино, СНТ «Симагино» (кадастровый номер земельного участка 47:01:1727001:601).
5. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Баркановская, уч. 76а (кад. № 47:07:1302063:19)».
6. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (производственное здание) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Бугры (кад. № 47:07:0713003:1193)».
7. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (нежилой дом) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, в районе поселка Бугры (кад. № 47:07:0713003:170)».
8. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод высокого давления для газоснабжения котельной, расположенной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, п. Токсово, ул. Советов, уч. 79-А (кад. № 47:07:0502037:94)».
9. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод высокого давления для газоснабжения котельной, расположенной по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Красносельское сельское поселение», п. Коробицыно (кад.
№ 47:01:1516001:225)».
10. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Первомайское сельское поселение», п. Симагино, ул. Северная, д. 8 (кад. № 47:01:1702001:0092)».
11. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (котельная производственно-складского комплекса) по заявке ОАО «Асфальтобетонный завод № 1», по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, в районе д. Янино (кад. № 47:07:1039001:2376)».

**1. По вопросу повестки «О пересмотре необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго»** выступила начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е., которая сообщила, что на основании апелляционного определения судебной коллегии по административным делам Верховного Суда Российской Федерации от 11.04.2018 № 33-АПГ18-6, принятого по апелляционной жалобе ПАО «Ленэнерго» на решение Ленинградского областного суда по административному делу № 3а-39/2017 по административному исковому заявлению ПАО «Ленэнерго» о признании недействующим в части приказа ЛенРТК от 30.12.2016 № 567-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2015 года № 567-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2016 год» (далее – приказ ЛенРТК от 30.12.2016 № 567-п), признано недействующим с даты вступления в законную силу названного апелляционного определения приложение 1 (таблица 1) к приказу ЛенРТК от 30.12.2016 № 567-п в части установления необходимой валовой выручки для ПАО «Ленэнерго» на 2017 год.

Также Маркелова И.Е. пояснила, что приложением 1 (таблица 1) к приказу ЛенРТК от 30.12.2016 № 567-п установлена величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ПАО «Ленэнерго», учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области в 2017 году, в размере 11 492 750,26 тыс. руб.

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2017 |
| 1 | **НВВ Всего (без ТСО)** | **тыс.руб** | **11 492 750,26** |
| 2 | Подконтрольные расходы | тыс.руб | 3 501 007,31 |
| 3 | Неподконтрольные расходы | тыс.руб | 4 022 592,12 |
| 4 | Возврат капитала | тыс.руб | 2 597 361,32 |
| 5 | Доход на капитал | тыс.руб | 2 366 095,48 |
| 6.1 | Корректировка доходности инвестированного капитала | тыс.руб |  |
| 6.2 | Корректировка на основе фактических данных | тыс.руб | 83 613,63 |
| 6.3 | Корректировка по исполнению инвестиционной программы | тыс.руб |  |
| 7.1 | Экономия операционных расходов | тыс.руб | 313 904,67 |
| 7.2 | Экономия от снижения технологических потерь | тыс.руб | 97 037,70 |
| 8 | Сглаживание | тыс.руб | -1 488 861,97 |

Судебной коллегией по административным делам Верховного Суда Российской Федерации установлено следующее.

Исходя из системного толкования положений пункта 7, а также пунктов 33, 37 Основ ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), с учетом понятия «период регулирования» как период не менее 12 месяцев, если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации, на который рассчитываются цены (тарифы), следует признать, что в целях сглаживания роста тарифов неучтенные расходы и недополученные доходы могут учитываться в течение периода, который не может быть более 5 лет, начиная с годового периода регулирования, следующего за годовым периодом в котором они были выявлены. При этом перераспределение НВВ может быть произведено в течение 5 лет и относиться к нескольким долгосрочным периодам регулирования.

Перераспределение НВВ ПАО «Ленэнерго» в целях сглаживания изменения тарифов осуществлялось начиная с 2011 года, образованные в связи с этим недополученные доходы за 2011 и 2012 годы не были учтены в течение 5 лет, начиная с годового периода регулирования, следующего за годовым периодом, в котором они были выявлены, в том числе при определении НВВ на 2017 год.

Судебная коллегия по административным делам Верховного Суда Российской Федерации пришла к выводу о том, что расчет НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2017 год, определенный ЛенРТК с учетом перераспределения в целях сглаживания роста тарифа, не может быть признан экономически обоснованным и не соответствует требованиям Основ ценообразования и определила признать не действующим с даты вступления в законную силу апелляционного определения приложение 1 (таблица 1) к приказу ЛенРТК от 30.12.2016 № 567-п в части установления НВВ для ПАО «Ленэнерго» на 2017 г. в размере 11 492 750 тыс. руб.

В соответствии с выводами судебной коллегии по административным делам Верховного Суда Российской Федерации ЛенРТК определена величина недополученных доходов ПАО «Ленэнерго», образованных за 2011 и 2012 г. и не учтенных в течение 5 лет, начиная с годового периода регулирования, следующего за годовым периодом, в котором они были выявлены, в Таблице 2:

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | НВВ ПАО «Ленэнерго» в соответствии с приказами ЛенРТК, тыс. руб. | Изменение НВВ ПАО "Ленэнерго", производимого в целях сглаживания тарифов, тыс. руб. | Плановый размер финансирования инвест. программ на дату принятия решений по установлению тарифов, тыс. руб. | Фактический размер финансирования инвест. программ, тыс. руб. | корректировка необходимой валовой выручки осуществляемая в связи с неисполнением инвест. программы, тыс. руб. | норма доходности, % |
| 2011 | 5 298 420,8 | -3 691 079,18 | 5 324 257,8 | 4 101 235,4 | - | 12 |
| 2012 | 5 893 476,84 | -2 055 023,57 | 3 468 805,7 | 3 662 991,4 | - | 12 |
| итого | 11 191 897,64 | -5 746 102,75 | 8 793 063,5 | 7 764 226,8 | - | - |

Таким образом, величина изменения необходимой валовой выручки, производимого в целях сглаживания роста тарифов, в период с 2011 по 2012 год включительно с учетом формулы пункта 40 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, в редакции, действующей на дату принятия приказа ЛенРТК от 30.12.2016 № 567-п (далее – Методические указания), для скорректированных объемов НВВ ПАО «Ленэнерго» 2017 года составит - 9 291 603,87тыс. руб.

Величина НВВ ПАО «Ленэнерго» на 2017 год с учетом определения судебной коллегии по административным делам Верховного Суда Российской Федерации составит
20 784 354,13 тыс. руб.

Затем начальник отдела административно-правового обеспечения и делопроизводства департамента контроля и регулирования тарифов газоснабжения и социально значимых товаров ЛенРТК Зороян С.Г. сообщил о правовых последствиях принятия судебной коллегией по административным делам Верховного Суда Российской Федерации апелляционного определения от 11.04.2018 № 33-АПГ18-6.

В соответствии с частью 4 статьи 216 Кодекса административного судопроизводства Российской Федерации суд вправе возложить на орган государственной власти, принявший оспариваемый нормативный правовой акт, признанный недействующим, обязанность принять новый нормативный правовой акт, его заменяющий, если в связи с признанием судом нормативного правового акта недействующим выявлена недостаточная урегулированность административных и иных публичных правоотношений, которая может повлечь за собой нарушение прав, свобод и законных интересов неопределенного круга лиц.

Руководствуясь апелляционным определением судебной коллегии по административным делам Верховного Суда Российской Федерации от 11.04.2018 № 33-АПГ18-6, очевидно, что недостаточная урегулированность административных и иных публичных правоотношений, которая может повлечь за собой нарушение прав, свобод и законных интересов неопределенного круга лиц, судом не выявлена. В резолютивной части решения обязанность ЛенРТК принять нормативный правовой акт, заменяющий оспариваемый приказ, признанный недействующим, не предусмотрена.

Кроме того, согласно пункту 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования тарифов), цены (тарифы) и (или) их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 12 месяцев, за исключением решений регулирующих органов, направленных на приведение ранее принятых решений об установлении тарифов или их предельных уровней в соответствие с законодательством Российской Федерации. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, установленные приказом ЛенРТК от 30.12.2016 № 567-п, в соответствии с пунктами 2-4 приказа действуют со дня его вступления в силу по 31 декабря 2017 года.

Таким образом, на основании пункта 7 Правил регулирования тарифов, пункта 2, абзаца 2 пункта 4 статьи 7 областного закона от 11.12.2007 № 174-оз «О правовых актах Ленинградской области», пунктов 2-4 приказа ЛенРТК от 30.12.2016 № 567-п на момент принятия апелляционного определения судебной коллегии по административным делам Верховного Суда Российской Федерации названный приказ утратил юридическую силу в связи с истечением срока, на который он принимался. Внесение изменений в утратившие юридическую силу нормативные правовые акты законодательством не предусмотрено.

Следовательно, у ЛенРТК отсутствуют правовые основания для внесения изменений в приказ ЛенРТК от 30.12.2016 № 567-п в части величины необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2017 год, установленной приложением 1 (таблица 1) к названному приказу.

В то же время, принимая во внимание вывод судебной коллегии по административным делам Верховного Суда Российской Федерации о том, что расчет необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2017 год, определенный ЛенРТК с учетом перераспределения в целях сглаживания роста тарифов, не может быть признан экономически обоснованным
и не соответствует требованиям Основ ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), а также правовую позицию, сформулированную судом исходя из системного толкования положений пункта 7, а также пунктов 33, 37 Основ ценообразования, в силу которой в целях сглаживания роста тарифов неучтенные расходы и недополученные доходы могут учитываться в течение периода, который не может быть более 5 лет, начиная с годового периода регулирования, следующего за годовым периодом, в котором они были выявлены, образованные в связи со сглаживанием роста тарифов недополученные доходы ПАО «Ленэнерго» за 2011 и 2012 годы ЛенРТК надлежит учесть при определении необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2017 год.

Таким образом, по мнению отдела административно-правового обеспечения и делопроизводства ЛенРТК, величина необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2017 год должна быть пересмотрена в соответствии с информацией начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК.

При оценке фактических значений параметров расчета тарифов для целей установления необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год следует исходить из того, что величина необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2017 год определена ЛенРТК в размере 20 784 354,13 тыс. руб.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК представители ПАО «Ленэнерго» Судакова Т.Г. (действующая по доверенности № 11-18 от 26.01.2018), Целиков Д.В. (действующий по доверенности № 504-17 от 21.12.2017) сообщили об особом мнении по вопросу расчета необходимой валовой выручки ПАО Ленэнерго на услуги по передачи электрической энергии на 2017 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять информацию к сведению.
2. При оценке фактических значений параметров расчета тарифов для целей установления необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на 2019 год исходить из того, что величина необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» на территории Ленинградской области на 2017 год определена ЛенРТК в размере 20 784 354,13 тыс. руб.

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**2. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 633-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Гатчинского муниципального района Ленинградской области в 2018 году»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., сообщила, что приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК) от 19 декабря 2017 года № 633-п установлены тарифы на горячую воду для населения, организаций, приобретающих горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению на 2018 год в зоне теплоснабжения муниципального предприятия муниципального образования Город Коммунар «Жилищно-коммунальная служба» (далее – МП МО г. Коммунар «ЖКС») в МО «Город Коммунар» Гатчинского муниципального района Ленинградской области.

В 2018 году МП МО г. Коммунар «ЖКС» обратилось в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области с заявлением от 29.05.2018 исх. № 814 (вх. ЛенРТК от 06.06.2018 № КТ-1-3346/2018) о необходимости, в связи с присоединением к системе теплоснабжения объектов (жилых домов) с закрытой системой теплоснабжения оборудованных АИТП, установления тарифов на тепловую энергию для оказания услуг по горячему водоснабжению в жилых домах оборудованных ИТП.

**Правление приняло решение:**

1. Для создания равных условий в части принятия решений по уровню платы населения за горячую воду с использованием открытой и закрытой системой горячего водоснабжения в зоне теплоснабжения МП МО г. Коммунар «ЖКС» необходимо внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 633-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Гатчинского муниципального района Ленинградской области в 2018 году», изложив пункт 3 приложения 2 в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.1 | Одноставочный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по отоплению, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1206,55 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1246,37 | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Одноставочный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по ГВС в жилых домах, оборудованных ИТП, руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2018 | 617,36 | - | - | - | - | - |

Ало ».

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**3. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 636-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Тосненского муниципального района Ленинградской области в 2018 году»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С. А., сообщила, что приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК) от 19 декабря 2017 года № 636-п установлены тарифы на горячую воду для населения, организаций, приобретающих горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению на 2018 год в зоне теплоснабжения ГУП «Топливно-энергетический комплекс СПб» в МО «Тельмановское сельское поселение» Тосненского муниципального района.

В 2017 году ГУП «Топливно-энергетический комплекс СПб» заключило договор теплоснабжения с исполнителями коммунальных услуг в домах, предоставляющих услугу горячего водоснабжения с использование закрытой системы горячего водоснабжения с тепловым пунктом.

**Правление приняло решение:**

Для создания равных условий в части принятия решений по уровню платы населения за горячую воду с использованием открытой и закрытой системой горячего водоснабжения в зоне теплоснабжения ГУП «Топливно-энергетический комплекс СПб» необходимо внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
от 19 декабря 2017 года № 636-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Тосненского муниципального района Ленинградской области в 2018 году», изложив пункт 1 приложения 2 приказа в следующей редакции:

 «

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Одноставочный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по отоплению, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 466,15 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1514,53 | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Одноставочный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по ГВС в жилых домах, оборудованных ИТП, руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2018 | 1 254,86 |  |  |  |  |  |

Ало».

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**По вопросам повестки:**

**4) «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке СНТ «Симагино», по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Первомайское сельское поселение», п. Симагино, СНТ «Симагино» (кадастровый номер земельного участка 47:01:1727001:601);**

**5) «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Баркановская, уч. 76а (кад. № 47:07:1302063:19)»;**

**6) «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (производственное здание) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Бугры (кад. № 47:07:0713003:1193)»;**

**7) «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (нежилой дом) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, в районе поселка Бугры (кад. № 47:07:0713003:170)»;**

**8) «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод высокого давления для газоснабжения котельной, расположенной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, п. Токсово, ул. Советов, уч. 79-А (кад. № 47:07:0502037:94)»;**

**9) «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод высокого давления для газоснабжения котельной, расположенной по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Красносельское сельское поселение», п. Коробицыно (кад. № 47:01:1516001:225)»;**

**10) «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Первомайское сельское поселение», п. Симагино, ул. Северная, д. 8 (кад. № 47:01:1702001:0092)»;**

**11) «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (котельная производственно-складского комплекса) по заявке ОАО «Асфальтобетонный завод № 1», по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, в районе д. Янино (кад.
№ 47:07:1039001:2376)»,**

выступил ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Соколов А.Б., изложив основные положения экспертных заключений по рассмотрению материалов по расчету уровня платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область»:

 - газоиспользующего оборудования по заявке СНТ «Симагино», по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Первомайское сельское поселение», п. Симагино, СНТ «Симагино» (кадастровый номер земельного участка 47:01:1727001:601) с максимальным расходом газа 265,3 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,3-0,6 МПа, в соответствии с заявлением акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» исх. от 15.03.2018 № НК-60/03/3142 (вх. ЛенРТК от 25.04.2018 № КТ-1-2219/2018);

 - газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Баркановская, уч. 76 а (кад.
№ 47:07:1302063:19)» с максимальным расходом газа 5 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в соответствии с заявлением акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» исх. от 05.06.2018 № СП-31/4380 (вх. ЛенРТК от 07.06.2018 № КТ-1-3384/2018);

 - газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (производственное здание) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Бугры (кад.
№ 47:07:0713003:1193)» с максимальным расходом газа 107,4 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в соответствии с заявлением акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» исх. от 05.06.2018 № СП-31/4380 (вх. ЛенРТК от 07.06.2018 № КТ-1-3384/2018);

 - газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (нежилой дом) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, в районе поселка Бугры (кад.
№ 47:07:0713003:170)» с максимальным расходом газа 10,3 метра кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в соответствии с заявлением акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» исх. от 05.06.2018 № СП-31/4380 (вх. ЛенРТК от 07.06.2018 № КТ-1-3384/2018);

 - газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод высокого давления для газоснабжения котельной, расположенной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, п. Токсово, ул. Советов, уч. 79-А (кад.
№ 47:07:0502037:94)» с максимальным расходом газа 5 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в соответствии с заявлением акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» исх. от 05.06.2018 № СП-31/4380 (вх. ЛенРТК от 07.06.2018 № КТ-1-3384/2018);

 - газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод высокого давления для газоснабжения котельной, расположенной по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Красносельское сельское поселение»,
п. Коробицыно (кад. № 47:01:1516001:225)» с максимальным расходом газа 5 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в соответствии с заявлением акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» исх. от 05.06.2018 № СП-31/4380 (вх. ЛенРТК от 07.06.2018 № КТ-1-3384/2018);

 - газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Первомайское сельское поселение»,
п. Симагино, ул. Северная, д. 8 (кад. № 47:01:1702001:0092)» с максимальным расходом газа
5 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в соответствии с заявлением акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» исх. от 05.06.2018 № СП-31/4380 (вх. ЛенРТК от 07.06.2018
№ КТ-1-3384/2018);

 - газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (котельная производственно-складского комплекса) по заявке ОАО «Асфальтобетонный завод № 1», по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, в районе д. Янино (кад.
№ 47:07:1039001:2376)» с максимальным расходом газа 233,7 метра кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,3-0,6 МПа, в соответствии с заявлением акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» исх. от 05.06.2018 № СП-31/4380 (вх. ЛенРТК от 07.06.2018 № КТ-1-3384/2018).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Кипурова Н.В. (действующий по доверенности
№ 88-05 от 15.05.2018) выразила несогласие организации с предложенными ЛенРТК уровнями плат за технологическое присоединение по всем вышеперечисленным индивидуальным проектам. Возражения против экспертных заключений ЛенРТК изложены в особом мнении (прилагается) организации исх. от 12.07.2018 № НК-60/5501 (вх. ЛенРТК от 13.07.2018 № КТ-1-4023/2018).

**Правление приняло решение:**

1.1. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке СНТ «Симагино», по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Первомайское сельское поселение», п. Симагино, СНТ «Симагино» (кадастровый номер земельного участка 47:01:1727001:601) с максимальным расходом газа 265,3 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,3-0,6 МПа, в размере 772 255,74 руб. (без НДС);

 2.1. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке СНТ «Симагино», по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Первомайское сельское поселение», п. Симагино, СНТ «Симагино» (кадастровый номер земельного участка 47:01:1727001:601) с максимальным расходом газа 265,3 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,3-0,6 МПа, в размере 772 255,74 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.****(без НДС)** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, в том числе:** | **772 255,74** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 101 090,69 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе:  | 397 892,87 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 397 892,87 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка  | 397 892,87 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 0,00 |
| 2.2.2.2 | 110 - 159 мм | 397 892,87 |
| 2.2.2.3 | 160 - 224 мм | 0,00 |
| 2.2.2.4 | 225 - 314 мм | 0,00 |
| 2.2.2.5 | 315 - 399 мм | 0,00 |
| 2.2.2.6 | 400 мм и выше | 0,00 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | 0,00 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты | 0,00 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,00 |
| 3. | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий  | 96 381,66 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 22 439,36 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль\*  | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 154 451,15 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

 1.2. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Баркановская, уч. 76а (кад. № 47:07:1302063:19)» с максимальным расходом газа 5 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в размере 86 700,46 руб., в том числе НДС 13 225,49 руб.

 2.2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Баркановская, уч. 76а (кад. № 47:07:1302063:19)» с максимальным расходом газа 5 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в размере 86 700,46 руб., в том числе НДС 13 225,49 руб., в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, в том числе:** | **86 700,46** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 5 358,50 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе:  | 37 680,52 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 37 680,52 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка  | 37 680,52 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 37 680,52 |
| 2.2.2.2 | 110 - 159 мм | 0,00 |
| 2.2.2.3 | 160 - 224 мм | 0,00 |
| 2.2.2.4 | 225 - 314 мм | 0,00 |
| 2.2.2.5 | 315 - 399 мм | 0,00 |
| 2.2.2.6 | 400 мм и выше | 0,00 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | 0,00 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты | 0,00 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,00 |
| 3. | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий  | 1 661,58 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 14 079,37 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль\*  | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 14 694,99 |
| 7. | Налог на добавленную стоимость, 18%  | 13 225,49 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

 1.3. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (производственное здание) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Бугры (кад. № 47:07:0713003:1193)» с максимальным расходом газа 107,4 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в размере 172 742,86руб., в том числе НДС 26 350,61 руб.

2.3. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (производственное здание) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Бугры (кад. № 47:07:0713003:1193)» с максимальным расходом газа 107,4 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в размере 172 742,86руб., в том числе НДС 26 350,61 руб., в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, в том числе:** | **172 742,86** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 4 955,08 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе:  | 88 445,31 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 88 445,31 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка  | 88 445,31 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 88 445,31 |
| 2.2.2.2 | 110 - 159 мм | 0,00 |
| 2.2.2.3 | 160 - 224 мм | 0,00 |
| 2.2.2.4 | 225 - 314 мм | 0,00 |
| 2.2.2.5 | 315 - 399 мм | 0,00 |
| 2.2.2.6 | 400 мм и выше | 0,00 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | 0,00 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты | 0,00 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,00 |
| 3. | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий  | 9 352,11 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 10 222,71 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль\*  | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 28 243,80 |
| 7. | Налог на добавленную стоимость, 18%  | 25 419,43 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

1.4. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (нежилой дом) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, в районе поселка Бугры (кад. № 47:07:0713003:170)», в размере 88 478,79 руб., в том числе НДС 13 496,77руб.

2.4. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (нежилой дом) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, в районе поселка Бугры (кад. № 47:07:0713003:170)», в размере 88 478,79 руб., в том числе НДС 13 496,77руб., в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, в том числе:** | **88 478,79** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 5 358,50 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе:  | 37 680,52 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 37 680,52 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка  | 37 680,52 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 37 680,52 |
| 2.2.2.2 | 110 - 159 мм | 0,00 |
| 2.2.2.3 | 160 - 224 мм | 0,00 |
| 2.2.2.4 | 225 - 314 мм | 0,00 |
| 2.2.2.5 | 315 - 399 мм | 0,00 |
| 2.2.2.6 | 400 мм и выше | 0,00 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | 0,00 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты | 0,00 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,00 |
| 3. | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий  | 6 903,92 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 10 042,68 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль\*  | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 14 996,41 |
| 7. | Налог на добавленную стоимость, 18%  | 13 496,77 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

1.5. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод высокого давления для газоснабжения котельной, расположенной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, п. Токсово, ул. Советов, уч. 79-А (кад. № 47:07:0502037:94)» с максимальным расходом газа 5 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в размере 116 169,45руб., в том числе НДС 17 720,76 руб.

2.5. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод высокого давления для газоснабжения котельной, расположенной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, п. Токсово, ул. Советов, уч. 79-А (кад. № 47:07:0502037:94)» с максимальным расходом газа 5 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в размере 116 169,45руб., в том числе НДС 17 720,76 руб., в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, в том числе:** | **116 169,45** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 6 073,78 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе:  | 56 110,53 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 56 110,53 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка  | 56 110,53 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 56 110,53 |
| 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 |
| 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  | 9 037,62 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 7 537,02 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль\*  | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 19 689,74 |
| 7. | Налог на добавленную стоимость, 18%  | 17 720,76 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

1.6. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод высокого давления для газоснабжения котельной, расположенной по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Красносельское сельское поселение», п. Коробицыно (кад. № 47:01:1516001:225)» с максимальным расходом газа 5 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в размере 166 638,43руб., в том числе НДС 25 419,43руб.

2.6. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод высокого давления для газоснабжения котельной, расположенной по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Красносельское сельское поселение», п. Коробицыно (кад. № 47:01:1516001:225)» с максимальным расходом газа 5 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в размере 166 638,43руб., в том числе НДС 25 419,43руб., в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, в том числе:** | **166 638,43** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 4 955,08 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе:  | 88 445,31 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 88 445,31 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка  | 88 445,31 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 88 445,31 |
| 2.2.2.2 | 110 - 159 мм | 0,00 |
| 2.2.2.3 | 160 - 224 мм | 0,00 |
| 2.2.2.4 | 225 - 314 мм | 0,00 |
| 2.2.2.5 | 315 - 399 мм | 0,00 |
| 2.2.2.6 | 400 мм и выше | 0,00 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | 0,00 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты | 0,00 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,00 |
| 3. | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий  | 9 352,11 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 10 222,71 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль\*  | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 28 243,80 |
| 7. | Налог на добавленную стоимость, 18%  | 25 419,43 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

1.7. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Первомайское сельское поселение», п. Симагино, ул. Северная, д. 8 (кад. № 47:01:1702001:0092)» с максимальным расходом газа 5 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в размере 106 047,24руб., в том числе НДС 16 176,70 руб.

2.7. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, МО «Первомайское сельское поселение», п. Симагино, ул. Северная, д. 8 (кад.
№ 47:01:1702001:0092)» с максимальным расходом газа 5 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,31 - 0,6 МПа, в размере 106 047,24руб., в том числе НДС 16 176,70 руб., в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, в том числе:** | **106 047,24** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 5 838,50 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе:  | 37 680,52 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 37 680,52 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка  | 37 680,52 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 37 680,52 |
| 2.2.2.2 | 110 - 159 мм | 0,00 |
| 2.2.2.3 | 160 - 224 мм | 0,00 |
| 2.2.2.4 | 225 - 314 мм | 0,00 |
| 2.2.2.5 | 315 - 399 мм | 0,00 |
| 2.2.2.6 | 400 мм и выше | 0,00 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | 0,00 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты | 0,00 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,00 |
| 3. | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий  | 12 363,76 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 16 013,65 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль\*  | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 17 974,11 |
| 7. | Налог на добавленную стоимость, 18%  | 16 176,70 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

1.8. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (котельная производственно-складского комплекса) по заявке ОАО «Асфальтобетонный завод №1», по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, в районе д. Янино (кад. № 47:07:1039001:2376)» с максимальным расходом газа 233,7 метра кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,3-0,6 МПа, в размере 274 347,31 руб. (без НДС).

2.8. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства (котельная производственно-складского комплекса) по заявке ОАО «Асфальтобетонный завод №1», по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, в районе д. Янино (кад. № 47:07:1039001:2376)» с максимальным расходом газа 233,7 метра кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,3-0,6 МПа, в размере 274 347,31 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.****(без НДС)** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, в том числе:** | **274 347,31** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 19 256,71 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе:  | 168 473,80 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 168 473,80 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка  | 168 473,80 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 168 473,80 |
| 2.2.2.2 | 110 - 159 мм | 0,00 |
| 2.2.2.3 | 160 - 224 мм | 0,00 |
| 2.2.2.4 | 225 - 314 мм | 0,00 |
| 2.2.2.5 | 315 - 399 мм | 0,00 |
| 2.2.2.6 | 400 мм и выше | 0,00 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | 0,00 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты | 0,00 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,00 |
| 3. | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий  | 18 415,29 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 13 332,05 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль\*  | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 54 869,46 |

**Результаты голосования: за – 6 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 контроля за ценами и

тарифами департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК Н.Н. Кремнева

Начальник отдела регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко

Секретарь правления А.И. Тулупова