# **Протокол № 23**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

31 июля 2018 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

**Присутствовали члены правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:** Свиридова Татьяна Львовна, Синюкова Ирина Васильевна, Зороян Сурен Георгиевич, Курылко Светлана Анатольевна.

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

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Отрадненское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области на 2018 год.
2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Тепловые сети» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Приозерское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2018 год.
3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2015 года № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области»

**1. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Отрадненское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области на 2018 год»** выступилглавный специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Ширяев Д.В., изложив основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Отрадненское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области на 2018 год, в соответствии с обращением от 25.06.2018 № 760 (вх. ЛенРТК от 26.06.2018 № КТ-1-3680/2018).

В своем письме от 25.07.2018 исх. № 940 (вх. ЛенРТК № КТ-1-4224/2018 от 25.07.2018) АО «ЛОТЭК» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Отрадненское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области на 2018 год в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Значение\*,** **тыс. руб./Гкал/ч** |
| **1** | **2** | **3** |
| **Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:** |
| 1. | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 0,00 |
| 2. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П 2.1), в том числе: | 8 246,80 |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка | 0,00 |
| 2.2. | Подземная прокладка, в том числе: | 8 246,80 |
| 2.2.1. | канальная прокладка | 0,00 |
| 2.1.2. | бесканальная прокладка | 8 246,80 |
| 2.1.2.1. | 50-250мм | 8 246,80 |
| 3. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2) | 0,00 |
| 4. | Налог на прибыль | 0,00 |

 \* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

**2. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Тепловые сети» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Приозерское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2018 год»** выступилглавный специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Ширяев Д.В., изложив основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Тепловые сети» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования

«Приозерское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2018 год, в соответствии с обращением от 09.07.2018 № 432 (вх. ЛенРТК от 10.07.2018 № КТ-1-3920/2018).

В своем письме от 24.07.2018 исх. № 450 (вх. ЛенРТК № КТ-1-4184/2018 от 24.07.2018) ПАО «Тепловые сети» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Тепловые сети» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Приозерское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2018 год в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Значение\*,** **тыс. руб./Гкал/ч** |
| **1** | **2** | **3** |
| **Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:** |
| 1. | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 140,00 |
| 2. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П 2.1), в том числе: | 8 062,05 |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка | 5 993,19 |
| 2.1.1. | 50-250мм | 5 993,19 |
| 2.2. | Подземная прокладка, в том числе: | 2 068,86 |
| 2.2.1. | канальная прокладка | 0,00 |
| 2.1.2. | бесканальная прокладка | 2 068,86 |
| 2.1.2.1. | 50-250мм | 2 068,86 |
| 3. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2) | 0,00 |
| 4. | Налог на прибыль | 0,00 |

 \* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

**3.1. По вопросу повестки дня по пересмотру индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Коммунарские электрические сети» на территории Ленинградской области, на 2018 год** выступилаглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Грязнова Н.Ю. - изложила основные положения, экспертного заключения по пересмотру индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Коммунарские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, с 01 августа 2018 года в соответствии во исполнение решения ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении АО «Коммунарские электрические сети» (далее АО «КЭС») о рассмотрении досудебного спора в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (рег. № 41640/18 от 21.03.2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по данному вопросу от членов Правления ЛенРТК не поступали.

Представители АО «КЭС» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимали, выразив письмом от 31.07.2018 исх. № 289 (вх. ЛенРТК № КТ-1-4284/2018 от 31.07.2018) согласие с предложениями по уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанными ЛенРТК на 2018 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов вступающих в силу с 1 августа 2018 года на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** |  |
| **с 01.08.18 по 31.12.18** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 20,3271 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,1301 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 14,08 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
|  1. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | 15910,94 | 15345,08 | Расчет произведен исходя из скорректированной величины условных единиц – 1202,832 у.е. и расчетного коэффициента индексации на 2018 год – 1,10029 |
| 2. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 22118,76 | 13925,59 | Расчет произведён в соответствии с пп.5 пункта 28 Основ ценообразования и пунктом 27 Основ ценообразования. |
| 3. | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 2559,09 | 2484,42 | Корректировка ФОТ, изменение законодательства |
| 4. | Другие прочие неподконтрольны расходы (энергосбережение) | тыс.руб. | 2252,23 | 0 | В соответствии с решением ФАС России расходы по данной статье не учитывались |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **49599,71** | **38513,79** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 1208,85 | 770,21 | Корректировка параметров установленных в декабре 2017 не проводилась |
| **ИТОГО НВВ** | **тыс.руб.** | **50808,56** | **39284,00** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки акционерного общества «Коммунарские электрические сети» на 2018 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Коммунарские электрические сети» | 2018 | 38513,79 |

4. Установить с 1 августа 2018 года по 31 декабря 2018 года для АО «Коммунарские электрические сети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 2 полугодие |
| Двухставочный тариф | Одноставочный тариф  |
| ставка за содержание электрических сетей  | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| Акционерное общество «Коммунарские электрические сети» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 289039,09 | 16,49 | 1,01753 |

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

**3.2. По вопросу повестки дня по пересмотру индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» на территории Ленинградской области, на 2018 год** выступиланачальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е. - изложила основные положения, экспертного заключения по пересмотру индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» на территории Ленинградской области, на 2018 год, выполненного во исполнение решения ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» (далее ООО «СП «Росэнерго») о рассмотрении досудебного спора в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с ЛенРТК (рег. № 42323/18 от 22.03.2018).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители ООО «СП «Росэнерго» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимали, выразив письмом от 31.07.2018 исх. № 296 (вх. ЛенРТК № КТ-1-4285/2018 от 31.07.2018) согласие с предложениями по уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанными ЛенРТК на 2018 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов вступающих в силу с 1 августа 2018 года на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** |  |
| **с 01.08.18 по 31.12.18** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 29,0753 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,2859 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 19,6375 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
|  1. | Подконтрольные расходы | тыс.руб. | 70 486,57 | 21 662,44 | В соответствии с п.38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов |
| 1.1 | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 2 767,15 | 1 999,58 | Расчет произведён исходя из представленного расчета ООО «СП «Росэнерго», мониторинга цен на продукцию, производственной необходимости предприятия, количества эксплуатационного оборудования и учтенной численности персонала в количестве 11 человек, а также с учетом пункта 11 Методических указаний № 98-э. |
| 1.3 | Ремонт основных фондов | тыс.руб. | 33 020,81 | 941,77 | Величина расходов определена исходя из представленного расчета ООО «СП «Росэнерго», адресной программы ремонта на 2018 год, анализа состоявшихся торгов по аналогичным работам других организаций, представленного Заявителем, а также с учетом пункта 11 Методических указаний № 98-э. |
| 1.3 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб. | 21 930,56 | 8 632,93 | Величина расходов определена исходя из результатов мониторинга стоимости эксплуатационного обслуживания, а также с учетом пункта 11 Методических указаний № 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | 102 440,96 | 37 488,91 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 3 026,74 | 1 670,57 | Корректировка параметров установленных в декабре 2017 не проводилась |
| **ИТОГО НВВ** |  | 105 467,70 | 39 159,48 |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»на долгосрочный период регулирования (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» | 2018 | 37488,91 |
| 2019 | 28486,90 |
| 2020 | 29626,38 |
| 2021 | 30811,43 |
| 2022 | 32043,89 |

4. Установить долгосрочные [параметры](../../%D0%AD%D0%BA%D1%81%D0%BF%D0%B5%D1%80%D1%82%D0%BD%D1%8B%D0%B5%20%D0%B7%D0%B0%D0%BA%D0%BB%D1%8E%D1%87%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F%20%D0%BF%D1%80%D0%BE%D0%B5%D0%BA%D1%82/2016%20%D0%B3%D0%BE%D0%B4/%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B8%202016/2%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B0%20%D0%BF%D0%BE%20%D0%B8%D0%BD%D0%B4%D0%B8%D0%B2%D0%B8%D0%B4.%20%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B8%D1%84%D0%B0%D0%BC%20%D0%9A%D0%A1%D0%9A%202016.doc#Par39) регулирования деятельности ООО «СП «Росэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2018 года по 31 декабря 2022 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | Базовый уровень подконтрольныхрасходов | Индекс эффективно-стиподконт-рольныхрасходов | Коэффи-циент эластич-ности подконт-рольныхрасходов по количествуактивов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi),час | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединенияреализуемых товаров (услуг) |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» | 2018 | 21, 66244 | 1,0 | 75,0 | 5,5260 | 2,3310 | 0,3200 | 1,0 |
| 2019 | X | 1,0 | 75,0 | 5,5260 | 2,2960 | 0,3100 | 1,0 |
| 2020 | X | 1,0 | 75,0 | 5,5260 | 2,2616 | 0,3000 | 1,0 |
| 2021 | X | 1,0 | 75,0 | 5,5260 | 2,2277 | 0,2900 | 1,0 |
| 2022 | X | 1,0 | 75,0 | 5,5260 | 2,1943 | 0,2800 | 1,0 |

5. Установить с 1 августа 2018 года по 31 декабря 2018 года для ООО «СП «Росэнерго» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **2 полугодие** |
| **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф**  |
| **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| **1** | **5**  | **6** | **7** |
| Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 221 402,33 | 25,47 | 0,77295 |

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

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК –

начальник департамента регулирования

тарифов организаций коммунального

комплекса и электрической энергии Т.Л. Свиридова

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 регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко