# **Протокол № 29**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

30 августа 2019 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

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

Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ленинградской области Сапрыкина Ксения Алексеевна с правом совещательного голоса.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 371-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Всеволожские тепловые сети» на 2019-2023 годы».
2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 562-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 марта 2017 года № 44-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области».
4. 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».
5. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ЭкоПром» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
6. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования четырех индивидуальных жилых домов (коллективная заявка) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельных участков, расположенных по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, п. Торфопредприятие, уч. 9 – В, ул. Южная, д. 6А, ул. Северная, д. 3, ул. Южная уч. 6» (кадастровые номера земельных участков: 47:23:0201001:159, 47:23:0201001:229, 47:23:0201001:230, 47:23:0201001:42).
7. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования жилого дома по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, дер. Касимово, ул. Аришкина дорога,
уч. 90-А (кад. № 47:07:0403007:87)».
8. О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 93-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2019 год».

**1. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 371-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Всеволожские тепловые сети» на 2019-2023 годы»** выступила консультант отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Мерненко В.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» (далее - ОАО «ВТС») потребителям муниципальных образований «Город Всеволожск», «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 годах, в результате исполнения решений Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 29.07.2019.

ОАО «ВТС» представлено письмо о согласии с установленными тарифами в рамках исполнения предписания ФАС России от 05.08.2019 № 31/67492/19 и № 31/67491/19 и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-4967/2019 от 27.07.2019).

**Правление приняло решение:**

В соответствии с решениями Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации (далее - Решение ФАС России) от 29.07.2019:

• по водоснабжению (питьевая вода) - исх. ФАС России от 05.08.2019 № 31/67492/19,
вх. № КТ-1-4572/2019 от 07.08.2019;

• по водоотведению - исх. ФАС России от 05.08.2019 № 31/67491/19, вх. № КТ-1-4573/2019 от 07.08.2019;

Комитету по тарифам и ценовой политике Ленинградской области на основании пункта 3 Решений ФАС России следует учесть экономически обоснованные расходы по статье «Расчетная предпринимательская прибыль» на 2019 год в следующих размерах:

- водоснабжение (питьевая вода) – 2075,61 тыс. руб.;

- водоотведение – 5907,70 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная необходимая валовая выручка
(далее - НВВ) на 2019 год составит (тыс. руб.):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Принято ЛенРТК | Корректировка с учетом Решений ФАС России |
| Питьевая вода  | 326944,22 | 329019,83 |
| Водоотведение  | 254383,00 | 260290,70 |

Исходя из скорректированной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ОАО «ВТС» на 2019 год:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой  | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципальных образований «Город Всеволожск», «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области |
| 1. | Питьевая вода\*\* | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 83,65 |
| 2. | Водоотведение | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 60,43 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

\*\* в том числе для потребителей комплекса коттеджной застройки «Румболово»

**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 20 декабря 2018 года № 562-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования
2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» на территории Ленинградской области на период 2019 года, в соответствии с предписанием Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 22.07.2019 № СП/62470/19.

Приказом ЛенРТК от 20.12.2018 № 562-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
|
| тыс. руб. | % |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области |
| Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2019 | 48 020,20 | 1,0 |
| 2020 | - | 1,0 |
| 2021 | - | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 |
| 2023 | - | 1,0 |

и тарифы на тепловую энергию, отпускаемую АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» на территорииЛенинградской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов, в размере:

- с коллекторов:

| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуци-рованный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 769,06 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 784,44 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 784,44 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 800,43 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 800,43 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 830,33 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 830,33 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 842,99 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 842,99 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 879,00 |  - |  - | - | - | - |

- из тепловой сети:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой  | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 789,63 |  - |  - |  - | -  |  - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 805,24 |  - |  - |  - | -  |  - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 805,24 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 822,03 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 822,03 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 852,29 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 852,29 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 865,93 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 865,93 |  - |  - | - | - | - |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 902,16 |  - |  - | - | - | - |

АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» обратилось в ФАС России по вопросу разногласий с ЛенРТК, связанных с установлением регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на 2019 год (вх. ФАС России № 51649/19 от 27.03.2019).

В перечне статей расходов, заявленных АО «РУСАЛ Бокситогорск» для рассмотрения в ФАС России, по которым возникли разногласия с ЛенРТК при расчете тарифов на тепловую энергию с коллекторов источника на 2019 г., указаны «Расходы на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды».

Согласно п.3 Решения ФАС России от 22.07.2019 № СП/62470/19 ЛенРТК предписано определить величину экономически обоснованных расходов по статьям «Расходы на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды», отразив анализ расходов в Экспертном заключении.

Согласно п.4 Решения ФАС России от 22.07.2019 № СП/62470/19, ЛенРТК предписано в срок до 01.09.2019 г. пересмотреть тарифы на тепловую энергию, установленные приказом ЛенРТК от 20.12.2018 г. № 562-п на 2019 год для АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем».

По результатам экспертизы:

1. Проанализированы статьи расходов «Расходы на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды».

Согласно Решению ФАС России, при расчете среднемесячной заработной платы на 2019 г. органу регулирования необходимо руководствоваться фактическими данными организации за 2017 год с учетом применения индекса потребительских цен на 2018 год (102,7%) и индекса, приведенного в базовом прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития России на 2019 год (104,6%).

ЛенРТК выполнен анализ следующих представленных отчетных документов за 2017 год, подтверждающих фактически понесенные расходы на оплату труда по регулируемой деятельности:

- статистическая форма отчетности №П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2017 г.;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 «Вспомогательные производства», отражающему прямые расходы, связанные непосредственно с выпуском продукции, за 2017 г.,

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 25 «Общепроизводственные расходы», предназначенному для обобщения информации о расходах по обслуживанию основного производства и управлению отраслями, цехами, отделениями и другими подразделениями,
за 2017 г.,

- шаблон ЕИАС «JKH.OPEN.INFO.BALANCE.WARM» (форма 8 «Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации за 2017 г.» приложения к приказу ФАС России от 14.07.2017 N 930/17 «Об утверждении единых форм раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями»),

- шаблон регионального сегмента ЕИАС (системы автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области) - «CALC.WARM.4.47» («Калькуляция себестоимости услуг по производству тепловой энергии»),

- формы «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э - приложение 4.6 «Смета расходов» и приложение 5.1 «Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)»,

- приказ управляющего директора АО «РУСАЛ Бокситогорск» №БГЗ-16-П1582 от 26.12.2016 об утверждении указаний по распределению затрат на 2017 г.

По результатам анализа представленных документов выявлено значительное несоответствие аналогичных показателей в разных формах, в связи с чем сделан вывод о недостоверности данных статистической формы отчетности №П-4 и принято решение использовать данные бухгалтерской отчетности за 2017 год.

Выписка из оборотно-сальдовой ведомости по счетам 23 и 25 (разделение расходов по счету 25 между тепловой и электрической энергией выполнено в соответствии с п.5 гл. III Указаний по распределению затрат на 2017 г. - пропорционально фактически израсходованному топливу на выработку тепловой и электрической энергии – доля отнесения расходов 0,6 и 0,4 соответственно):

| Субконто | Оборот за период, руб. | Разделение расходов между т/э и э/э в соответствии с п.5 гл. III Указаний по распределению затрат на 2017 г. |
| --- | --- | --- |
|   | **Дебет по счету 23** | **э/э** | **т/э** |
| **110001 ТЭЦ-теплоэнергия** |  |  |  |
| Заработная плата сотрудников (тарифная сетка) | 7 715 869,37 |  |  |
| Прочие выплаты штатным сотрудникам (бонусы и др.) | 58 020,70 |  |  |
| Начисления на оплату труда | 2 480 932,60 |  |  |
| **110002 ТЭЦ-электроэнергия** | 432 749 322,42 |  |  |
| Заработная плата сотрудников (тарифная сетка) | 5 721 521,22 |  |  |
| Прочие выплаты штатным сотрудникам (бонусы и др.) | 41 005,09 |  |  |
| Начисления на оплату труда | 1 841 417,23 |  |  |
|  | **Дебет по счету 25** | **э/э** | **т/э** |
| **110000 Теплоэлектроцентраль** | 112 229 462,70 |  |  |
| Заработная плата сотрудников (тарифная сетка) | 22 123 979,87 | 8 894 518,16 | 13 301 435,16 |
| Прочие выплаты штатным сотрудникам (бонусы и др.) | 71 973,45 |
| Начисления на оплату труда | 6 873 373,70 |  |  |

Таким образом, согласно бухгалтерской отчетности фактические расходы на заработную плату в 2017 г., отнесенные на стоимость тепловой энергии с учетом ее передачи, составили 21 075,33 тыс. руб.

Эти данные соответствуют данным за 2017 год шаблона CALC.WARM.4.47. При этом в указанном шаблоне из расходов выделены расходы на производство тепловой энергии (без учета передачи тепловой энергии) в размере 18 906,45 тыс. руб., а также численность персонала, отнесенная на производство тепловой энергии – 49,54 чел. Таким образом, средняя заработная плата персонала, отнесенная на стоимость тепловой энергии с коллекторов по фактическим данным за 2017 год составила 31 803,10 руб./чел. в мес.:

|  |  |
| --- | --- |
| Категории работающих | По данным организации, факт 2017 г. |
| Среднесписочная численность, чел. | Фонд оплаты, тыс.руб | Средняя заработная плата работающего, руб. |
| **Производственные рабочие - всего, в т.ч. отнесено к затратам** | **23,97** | **8 953,99** | **31 127,74** |
| По производству т/э | 20,97 | 7 773,89 | 30 891,28 |
| По передаче т/э | 3,00 | 1 180,10 | 32 780,66 |
| **Цеховый персонал - всего, в т.ч. отнесено к затратам** | **30,94** | **12 121,33** | **32 645,15** |
| По производству т/э | 28,57 | 11 132,56 | 32 472,41 |
| По передаче т/э | 2,37 | 988,77 | 34 725,00 |
| **ИТОГО, в т.ч. отнесено к затратам** | **54,91** | **21 075,33** | **31 982,76** |
| По производству т/э | 49,54 | 18 906,45 | 31 803,10 |
| По передаче т/э | 5,37 | 2 168,87 | 33 639,35 |

Исходя из величины фактической заработной платы в 2017 г. с применением ИПЦ 2018/2017 в размере 1,027 и ИПЦ 2019/2018 в размере 1,046, величина плановой заработной платы на 2019 год определена ЛенРТК в размере 34 164,22 руб./чел. в мес.

При формировании расходов по статье «Расходы на оплату труда» на 2019 год ЛенРТК принята в расчет фактическая численность персонала за 2017 г., отнесенная на стоимость производства тепловой энергии (отпуск с коллекторов) – 49,54 чел.

Откорректированный объем расходов на оплату труда на 2019 г., отнесенный на стоимость производства тепловой энергии (отпуск с коллекторов), составляет 20 310,10 тыс. руб.

Размер отчислений на социальные нужды, принятый ЛенРТК при формировании тарифов, утвержденных приказом ЛенРТК от 20.12.ж2018 г. № 562-п, составляет 31,14 % от фонда заработной платы (в соответствии с фактическими данными за 2017 г.). В заявлении АО «РУСАЛ Бокситогорск» о разногласиях с ЛенРТК по вопросу установленных на 2019 г. тарифов процент отчислений не оспаривается.

С учетом скорректированного объема фонда заработной платы на 2019 г., отнесенного на стоимость тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника, отчисления на социальные нужды составят 6 324,98 тыс. руб.

1. Проанализирована корректировка величины необходимой валовой выручки на 2019 г. с учетом корректировки расходов по статьям «Расходы на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Расходы** | **Производство т/э (отпуск с коллекторов)** | **Передача т/э** | **ИТОГО, производство т/э (отпуск с коллекторов) +передача т/э** |
| **НВВ** | **287 567,9** | **7 507,4** | **295 075,3** |
| операционные | 41 293,90 | 6 331,29 | 47 625,19 |
| неподконтрольные | 8 338,99 | 1 161,10 | 9 500,09 |
| покупка ресурсов | 237 344,71 | 0,00 | 237 344,71 |
| расходы из прибыли | 590,30 | 14,98 | 605,28 |

1. С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2019 г. и скорректированного объема необходимой валовой выручки организации на 2019 г., расчетные тарифы в сфере теплоснабжения для организации составят:

| Вид тарифа | Год с календарной разбивкой  | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуци-рованный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| - тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 769,06 |  - | 902,52 |  - | -  |  - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 784,44 |  - | 904,34 |  - | -  |  - |
| - тарифы на тепловую энергию из тепловой сети |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 789,63 |  - | 922,73 |  - | -  |  - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 805,24 |  - | 924,70 |  - | -  |  - |

**Правление приняло решение:**

По результатам корректировки НВВ на 2019 г. скорректировать долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
|
| тыс. руб. | % |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Бокситогорское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области |
| Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2019 | 47 625,19 | 1,0 |
| 2020 | - | 1,0 |
| 2021 | - | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 |
| 2023 | - | 1,0 |

С 01.01.2019 г. в соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на тепловую энергию, отпускаемую в паре, и тарифы на теплоноситель в виде пара не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии и (или) теплоносителя.

В связи с этим, приказом ЛенРТК утверждаются тарифы на тепловую энергию, отпускаемую только в горячей воде. Корректировка НВВ для организации на 2019 год влияет на уровень расчетных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую в паре. Изменения в приложения 1, 2 приказа ЛенРТК от 20.12.2018 г. № 562-п не вносятся, так как тарифы на тепловую энергию в горячей воде не корректируются.

**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 30 марта 2017 года № 44-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области»** выступила начальник сектора департамента контроля и регулирования тарифов газоснабжения и социально значимых товаров комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Людыно О.С.:

- изложила обоснования необходимости внесения изменений в приказкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 марта 2017 года № 44-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области», касающихся установления предельного максимального тарифа на участке г. Санкт-Петербург, ул. Червонного Казачества – г. Ломоносов, установления предельного максимального тарифа на перевозку пассажиров автомобильным транспортом по смежному межрегиональному маршруту регулярных перевозок, начальный остановочный пункт которого расположен в границах Ленинградской области, № 596Б, исключения тарифа на перевозку пассажиров автомобильным транспортом по межмуниципальному маршруту № 670, установления предельных максимальных тарифов на перевозку пассажиров автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок № 71Б, № 82Б, № 83Г, № 83Л, перевозку по которым осуществляет АО «Кингисеппския автобусный парк»;

- представлено письмо ЛенРТК в комитет по тарифам Санкт-Петербурга от 27.08.2019
№ КТ-3-3451/2019 о направлении на согласование размера тарифа на перевозку пассажиров автомобильным транспортом по смежному межрегиональному маршруту регулярных перевозок, начальный остановочный пункт которого расположен в границах Ленинградской области, № 596 Б, письмо АО «Кингисеппский автобусный парк» о согласии с тарифами на перевозку пассажиров автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок № 71Б,
№ 82Б, № 83Г, № 83Л.

**Правление приняло решение:**

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 марта 2017 года № 44-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. Столбец 2 пункта 2.1. таблицы приложения № 1 дополнить словами «(кроме участка
	г. Санкт-Петербург, ул. Червонного Казачества – г. Ломоносов)»
	2. Дополнить таблицу приложения № 1 пунктом 2.3. следующего содержания:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 2.3. | г. Санкт-Петербург ул. Червонного Казачества – г. Ломоносов, в том числе: | 80 рублей за поездку |
| 2.3.1 | г. Санкт-Петербург ул. Червонного Казачества– г. Стрельна | 40,00 рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки) |
| 2.3.2 | г. Стрельна - г. Ломоносов | 40,00 рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки) |

* 1. Столбец 2 пункта 4.2. таблицы приложения № 1 дополнить строкой:

|  |
| --- |
| 596 Б (г. Кудрово, пр. Строителей – Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко») |

* 1. Из столбца 2 пункта 1.1. таблицы приложения № 2 исключить строку:

|  |
| --- |
| 1. ( г.Сосновый Бор, ж.-д. ст. Калище – д. Бегуницы)
 |

* 1. Столбец 2 пункта 1.4. таблицы приложения № 2 дополнить строками:

|  |
| --- |
| 71 Б (г. Кингисепп, автостанция - п. Беседа (через д. Недоблицы)) |
| 82 Б (г. Кингисепп, автостанция - п. Беседа (через д. Онстопель)) |
| 83 Г (г. Кингисепп, автостанция –ж.-д. ст. Калище (через д. Котлы)) |
| 83 Л (г. Кингисепп, автостанция - ж.-д. ст. Калище (через п. Ленрыба)) |

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

**4. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ ЛенРТК от 30.12.2015 № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области» в части установления ОАО «ОЭК» индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2019 год».**

В рассмотрении данного вопроса участвовали приглашенные: представители ОАО «ОЭК» - Иванов А.Ю. (по доверенности от 16.01.2019 № 18), Пожидаева Н.Г. (по доверенности от 28.12.2018 № 145), консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК Малерчук И.В., консультант отдела административно-правового обеспечения и делопроизводства ЛенРТК Морозова Ю.А.

Перед рассмотрением данного вопроса представитель ОАО «ОЭК» Пожидаева Н.Г. сообщила, что представителем организации осуществляется видеозапись заседания правления. Председатель ЛенРТК Кийски А.В. разъяснил присутствующим на заседании, что в соответствии с пунктом 19 Порядка деятельности правления ЛенРТК, утвержденного приказом ЛенРТК от 09.10.2017 № 122-п, фотосъемка, видеозапись, трансляция по радио и телевидению заседания правления допускаются только с предварительного разрешения председателя правления. О намерении производить фотосъемку, видеозапись, трансляцию по радио и телевидению заседания правления заинтересованные лица указывают в явочном листе перед рассмотрением соответствующего вопроса. Факты произведения фотосъемки, видеозаписи, трансляции по радио и телевидению заседания правления фиксируются в протоколе заседания правления.

Председатель ЛенРТК Кийски А.В. сообщил, что разрешение на видеозапись заседания правления не дается. Видеозапись заседания правления представителем ОАО «ОЭК» продолжена. Правление посчитало возможным продолжить рассмотрение вопроса несмотря на продолжение представителем ОАО «ОЭК» видеозаписи в отсутствии разрешения.

По рассматриваемому вопросу консультант ЛенРТК Морозова Ю.А. доложила, что в соответствии с приказом ФАС России от 22.07.2019 № 986/19, принятым во исполнение постановления Девятого арбитражного апелляционного суда от 21.06.2018, постановления Арбитражного суда Московского округа от 21.02.2018 по делу № А40-212227/2017, ЛенРТК предписано в срок до 01.09.2019 установить ОАО «ОЭК» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2019 год.

Письмом ЛенРТК от 01.08.2019 № КТ-3-3109/2019 у ФАС России были запрошены разъяснения по отдельным вопросам, связанным с исполнением приказа ФАС России от 22.07.2019 № 986/19. До настоящего времени ответ в ЛенРТК не поступил.

Кроме того, на рассмотрении Арбитражного суда города Москвы находится дело
№ А40-220721/2019 по заявлению ПАО «Ленэнерго» об оспаривании приказа ФАС России от 22.07.2019 № 986/19, в связи с рассмотрением которого действие оспариваемого приказа может быть приостановлено.

Таким образом, принятие тарифного решения в отношении деятельности ОАО «ОЭК» по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на настоящем заседании не представляется возможным. С учетом возможности получения запрошенных разъяснений ФАС России и возможности приостановления действия приказа ФАС России от 22.07.2019 № 986/19 Арбитражным судом города Москвы в рамках производства по делу № А40-220721/2019, предлагается перенести рассмотрение вопроса об установлении ОАО «ОЭК» индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на
2019 год на более позднюю дату.

Представитель ОАО «ОЭК» Иванов А.Ю. озвучил возражения организации на проект решения, изложенные в письме ОАО «ОЭК» от 29.08.2019 № 02-01-08/1307 (вх. ЛенРТК от 30.08.2019 № КТ-1-5038/2019).

Представитель антимонопольного органа на предмет соответствия рассматриваемого вопроса антимонопольному законодательству, законодательству об электроэнергетике не высказывалась, письменную позицию не представляла.

На момент рассмотрения вопроса позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» не поступала.

**Решили:**

1. Принять информацию к сведению;
2. Перенести рассмотрение вопроса об установлении ОАО «ОЭК» индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области
на 2019 год на более позднюю дату.

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 1, воздержались – нет**

**4.1.** **По вопросу повестки «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»** (по пересмотру индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» на территории Ленинградской области, на 2019 год)выступила консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В. - изложила основные положения экспертного заключения по пересмотру индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, с 01 сентября 2019 года в соответствии с решением ФАС России, подготовленного во исполнение решения ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» (далее - ООО «Никольская электросетевая компания») о рассмотрении досудебного спора в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (рег. № 53120/19 от 28.03.2019).

На момент рассмотрения вопроса позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» не поступала.

На заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области присутствовали: генеральный директор ООО «Никольская электросетевая компания» Шедей Алексей Андреевич и ответственный представитель Солодовникова Екатерина Вадимовна (действующая по доверенности № 2), и выразили в устной форме несогласие организации с предложенной ЛенРТК величиной необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по статье «Корректировка подконтрольных расходов».

Представитель ООО «Никольская электросетевая компания» выразил несогласие в части принятия нового электросетевого оборудования исходя из периода эксплуатации оборудования в размере 333,89 у.е. ООО «Никольская электросетевая компания» отмечает, что методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказами ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, предусмотрен учет фактического количества условных единиц в полном объеме на конец года, пересчет фактического объема активов на количество дней эксплуатации не предусмотрен.

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В., пояснила, что руководствуясь п.7 Основ ценообразования, эксперты ЛенРТК приняли меры по исключению из НВВ на содержание электрических сетей экономически необоснованных расходов компании по эксплуатации электросетевого оборудования, в части текущего периода регулирования, когда компания не несла затрат по эксплуатации оборудования, до момента его передачи по следующим договорам аренды: от 01.12.2017 № 03/2017/234/А с ЗАО «Русские Башни», от 01.12.2017 № 03/2017/244/А с ООО «Русские Башни» и договор безвозмездной передачи объектов электросетевого хозяйства от 01.08.2017 № Н-001-0102-17/БП с ДНП «Солнечное».

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов, вступающих в силу с 1 сентября 2019 года на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2019 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** |  |
| **с 01.09.19 по 31.12.19** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 27,5874 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,2604 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 26,9439 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **14334,32** | **9813,09** | Расчет произведен исходя из скорректированной величины условных единиц – 575,88 у.е. и расчетного коэффициента индексации на 2019 год – 1,71809 |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | - | **12828,47** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | - | 9 903,33 | Статья не заявлена в разногласиях, принята на уровне утвержденной величины при тарифном регулировании на 2019 год |
| 2.2. | Расходы на отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 3282,97 | 2247,48 | Корректировка ФОТ |
| 2.3. | Налог на прибыль | тыс.руб. | - | 486,78 | Статья не заявлена в разногласиях, принята на уровне утвержденной величины при тарифном регулировании на 2019 год |
| 2.4. | Амортизация | тыс.руб. | - | 190,88 | Статья не заявлена в разногласиях, принята на уровне утвержденной величины при тарифном регулировании на 2019 год |
| **3.** | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | - | **-6280,57** | Статья заявлена в разногласиях только в части корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов  |
| 3.1. | Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов | тыс.руб. | 7791,04 | 316,00 | Расчет произведен исходя из скорректированной величины условных единиц, принятых по факту 2017 года - 333,89 у.е. |
| 3.2. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток (корректировка неподконтрольных расходов, корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электроэнергию, корректировка с учетом надежности и качества реализуемых услуг, выявленная по итогам истекшего 2017 года) | тыс.руб. | - | -6596,57 | Статья не заявлена в разногласиях, принята на уровне утвержденной величины при тарифном регулировании на 2019 год |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **31545,84** | **16360,99** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | - | 2153,09 | Корректировка параметров установленных при тарифном регулировании на 2019 год не проводилась |
| **ИТОГО НВВ** | **тыс.руб.** | **-** | **18514,08** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» на 2019 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 | Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» | 2019 | 16360,99 |

4. Установить с 1 сентября 2019 года по 31 декабря 2019 года для ООО «Никольская электросетевая компания» 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 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 81739,68 | 27,68 | 0,34701 |

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

**4.2.** **По вопросу повестки «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»** (по пересмотру индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» на территории Ленинградской области, на 2019 год)выступилглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) Стрелец А.В. - изложил основные положения экспертного заключения по пересмотру индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго (далее - ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»), расположенным на территории Ленинградской области, с 1 сентября 2019 года в соответствии с решением ФАС России (письмо ФАС России от 16.08.2019 исх. № 31/71393/19, вх. № КТ-1-4804 от 19.08.2019), о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» о рассмотрении досудебного спора в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с ЛенРТК (рег. от 21.03.2019 рег. № 47608/19) (далее - Решение ФАС).

На момент рассмотрения вопроса позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» не поступала.

Присутствующие на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представитель ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» Гончарова Евгения Николаевна (действующий по доверенности от 18 августа 2019 года № 118), письмом исх. от 29.08.2018 № 404 (вх. ЛенРТК от 30.08.2019 № КТ-1-5040/2019) выразила свое несогласие с предложениями ЛенРТК по размеру необходимой валовой выручки компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанному ЛенРТК на 2019 год в части следующих показателей:

1. Объем условных единиц:

1.1. Не принят во внимание уточненный расчет у.е. по договору субаренды с АО «Тепловые сети», направленный письмом от 23.08.2019 № 381.

1.2. В экспертном заключении отсутствует информация по расчету условных единиц, принятых при установлении тарифов на 2019 год (347,62 у.e.) в разрезе договоров в соответствии с приказом № 727-п от 29.12.2018.

2. Отчисления на страховые нужды.

В соответствии с действующим законодательством отчисления на социальные нужды составляют 30,6% фонда оплаты труда. Таким образом, в связи с пересчетом расходов на оплату труда в составе подконтрольных расходов, необходимо осуществить пересмотр отчислений на оплату труда.

3. Арендная плата:

3.1. Неправомерно исключены расходы на арендную плату зданий и помещения. В решении ФАС России отсутствует указание и на пересмотр величины аренды зданий и помещений. Данная статья не была в разногласиях. Также в запросах ЛенРТК не было указано о необходимости представить инвентарные карточки по аренде зданий и помещений, в связи с этим указанная информация не была представлена в адрес ЛенРТК.

3.2. Необоснованно не учтена величина арендной платы по договору субаренды с АО «Тепловые сети». В качестве обоснования стоимости арендной платы электросетевого имущества была представлена выписка из оценки стоимости.

3.3. Необоснованно исключены расходы по договорам аренды электросетевого имущества
(по 17 договорам аренды) в связи с непредставлением собственником инвентарных карточек в адрес ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго».

Главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Стрелец А.В. пояснил следующее:

1. По объему условных единиц:

 Расчет условных единиц по договору субаренды от 25.12.2018 № 2 с АО «Тепловые сети» произведен на основании Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных постановлением ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 и Методических указаний по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 24.12.2014 № 2390-э и с учетом имеющихся документов (договор субаренды электросетевого оборудования от 25.12.2018 № 2 с АО «Тепловые сети», однолинейная схема электрических сетей, акт об осуществлении технологического присоединения № 69-1/АТП от 10.01.2019).

 Условные единицы, принятые при расчете тарифа на 2019 и корректировки тарифа на 2019 год для ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» отображены в экспертных заключениях от 26 декабря 2018 года и 26 августа 2019 года.

1. По отчислениям на страховые нужды:

Расходы по статье «Отчисления на страховые нужды» не заявлялись ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» в качестве предмета спора и не предусматривались к дополнительному рассмотрению и учету Решением ФАС России.

В тоже время, учитывая, что ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» может самостоятельно изменять структуру подконтрольных расходов по статьям, увеличение совокупного размера подконтрольных расходов не обязательно влечет за собой увеличение затрат по оплате труда.

Таким образом, у ЛенРТК отсутствовали основания к перерасчету расходов по статье отчисления на страховые нужды.

1. По расчету арендной платы:

 В соответствии с Решением ФАС России, ЛенРТК был направлен запрос в ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» (исх. ЛенРТК от 06.08.2019 № КТ-3-3169/2019) о предоставлении необходимой дополнительной информации по всем договорам аренды имущества, а именно запрошены следующие документы: расчет расходов по аренде имущества, бухгалтерская отчетность собственников имущества, подтверждающая величину амортизации, налога на имущества и других обязательных платежей.

 ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» в ответ на запрос не представило запрашиваемые обосновывающие документы по договору аренды зданий и помещений, договору субаренды от 25.12.2018 № 2 с АО «Тепловые сети», а также по 16 договорам аренда электросетевого хозяйства.

 Таким образом, эксперты ЛенРТК в экспертном заключении по пересмотру индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» не учитывали затраты по договорам аренды (субаренды), по которым отсутствовали обосновывающие документы.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов вступающих в силу с 1 сентября 2019 года, на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2019 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** |  |
| **с 01.09.19 по 31.12.19** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 26,5831 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 1,4690 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 21,6013 |

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

| **№/ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1**. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **37 924,73** | **22 434,89** | Расчет произведен исходя из скорректированной величины условных единиц – 458,50 у.е. и расчетного коэффициента индексации на 2019 год – 1,03566 |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб | - | 8 492,46 |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества  | тыс.руб. | 22 904,35 | 6 065,01 | Расчет корректировки произведен в соответствии с пп. 5 п.28 Основ ценообразования  |
| 2.1.1 | аренда электросетевого оборудования | тыс.руб. | 20 968,40 | 6 065,01 | Расчет корректировки произведен в соответствии с пп. 5 п.28 Основ ценообразования |
| 2.1.2 | аренда зданий и помещений | тыс.руб. | 1 102,68 | 0,00 | Расчет корректировки произведен в соответствии с пп. 5 п.28 Основ ценообразования |
| 2.1.3. | аренда автотранспортных средств (лизинг) | тыс.руб. | 833,27 | 0,00 | Лизинговые договоры принимаются только через инвестиционную программу, приобретение автотранспорта премиум класса |
| 2.2 | Налоги | тыс. руб. | - | 0,20 | Статья не заявлена в разногласиях, принята на уровне утвержденной величины при тарифном регулировании на 2019 год |
| 2.3. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | - | 2 389,34 | Статья не заявлена в разногласиях, принята на уровне утвержденной величины при тарифном регулировании на 2019 год |
| 2.5 | Амортизация | тыс. руб. | - | 37,91 | Статья не заявлена в разногласиях, принята на уровне утвержденной величины при тарифном регулировании на 2019 год |
| **4.** | **Корректировка BI** | тыс. руб. | 4 264,82 | 3 280,45 | Расчет произведен исходя из скорректированной величины условных единиц, принятых по факту 2017 года – 108.93 у.е. |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | 67 521,36 | 34 207,80 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | - | 12 100,92 | Статья не заявлена в разногласиях, принята на уровне утвержденной величины при тарифном регулировании на 2019 год |
| **ИТОГО НВВ** |  | - | 46 308,72 |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на второй год второго долгосрочного периода регулирования (2019 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 | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» | 2019 | 34 207,80 |

4. Установить с 1 сентября 2019 года по 31 декабря 2019 года для ООО «Сетевое предприятие «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 |
| Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 163 465,71 | 162,15 | 0,69347 |

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

**4.3.** **По вопросу повестки «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»** (по пересмотру единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области, на 2019 год»выступила консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В. - изложила основные положения Экспертного заключения по пересмотру единых котловых тарифов на услуги передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям
с 1 сентября 2019 года в соответствии с решением ФАС России. Пояснила, что вносимые изменения производятся во исполнение решения ФАС России о частичном удовлетворении требований (31/71404/19 от 16.08.2019 (вх.№ КТ-1-4805/2019 от 19.08.2019), указанных в заявлении общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» о рассмотрении досудебного спора в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (рег. № 53120/19 от 28.03.2019) и решения ФАС России о частичном удовлетворении требований (письмо ФАС России от 16.08.2019 № 31/71393/19 (вх.№ КТ-1-4804 от 19.08.2019), указанных в заявлении общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» о рассмотрении досудебного спора в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

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

На момент рассмотрения вопроса позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» не поступала.

**Правление приняло решение:**

1. Принять НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учитываемую при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области на 2019 год в размере 25 434 290,70 тыс. руб.

2. Принять величину перекрестного субсидирования, учитываемого в тарифах на услуги по передаче электрической энергии во втором полугодии 2019 года в размере 4 795 606,66 тыс. руб., в том числе по уровням напряжения:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 5 219 191,81 | 304 048,69 | 450 018,40 | -1 177 652,24 |

3. Установить ставки перекрестного субсидирования, учитываемого в тарифах на услуги по передаче электрической энергии во втором полугодии 2019 года, в том числе по уровням напряжения в размерах:

 руб./Мвт.ч

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| 1 621,25 | 2 040,03 | 434,04 | -1 993,85 |

4. Установить с 1 сентября 2019 года по 31 декабря 2019 размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2019 год в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1 |  ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | 213 985,86 | 504 610,82 | 1 365 269,61 | 2 696 091,72 |
| 2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | 59,62 | 167,05 | 303,57 | 938,14 |
| 3 | - одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 0,40927 | 1, 02334 | 2 ,75036 | 5 ,89621 |

4. Установить с 1 сентября 2019 года по 31 декабря 2019 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1 |  ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | 1 611 173,45 | 1 701 048,12 | 1 607 937,42 | 1 862 826,10 |
| 2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | 59,62 | 167,05 | 303,57 | 938,14 |
| 3 | - одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 1, 92917 | 3,06749 | 3,19822 | 5, 39956 |

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

**5**. **По вопросу повестки «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ЭкоПром» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организацийкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения заключения по экономическому обоснованию размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ЭкоПром» (далее – ООО «ЭкоПром) объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, подготовленного на основании обращения ООО «ЭкоПром» (вх. № КТ-1-3507/2019 от 18.06.2019).

В своем письме от  29.08.2019 исх. № 2019-148 (вх. № КТ-1-5032/2019 от 29.08.2019)
ООО «ЭкоПром» выразило согласие с предлагаемыми ЛенРТК тарифами на подключение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей

**Правление приняло решение:**

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью ООО «ЭкоПром» объектов объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** |  **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 5 226,40 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 5 226,40 |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | - |
| 1.3 | Налог на прибыль | % | - |
| 2 | Структура расходов |  |  |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 5 226,40 |
| 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) методом ГНБ (бестраншейная прокладка) | тыс. руб. | 2 331,50 |
| 2.1.3 | расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) методом ГНБ (бестраншейная прокладка) | тыс. руб. | 922,33 |
| 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. | 297,68 |
| 2.1.6 | расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб. | 1 674,88 |
| 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 | 0,71 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 0,71 |
| 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 | 0,36 |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | 0,11 |
| 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 | 0,048 |
| 3.1.6 | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | км | 0,192 |
| 3.1.7 | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более | км | - |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 40,17 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 7 361,13 |
| 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) | - | 0,88 |
| 5.2.3 | коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | - | 1,14 |
| 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) | - | 0,84 |
| 5.2.6 | коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | - | 1,19 |
| 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

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

**6. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования четырех индивидуальных жилых домов (коллективная заявка) по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельных участков, расположенных по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, п. Торфопредприятие, уч. 9 – В, ул. Южная, д. 6А, ул. Северная, д. 3, ул. Южная уч. 6» (кадастровые номера земельных участков: 47:23:0201001:159, 47:23:0201001:229, 47:23:0201001:230, 47:23:0201001:42)»** выступил начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Марков А.Е., изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования четырех индивидуальных жилых домов (коллективная заявка), по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельных участков, расположенных по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, п. Торфопредприятие,
уч. 9 – В, ул. Южная, д. 6А, ул. Северная, д. 3, ул. Южная уч. 6» (кадастровые номера земельных участков: 47:23:0201001:159, 47:23:0201001:229, 47:23:0201001:230, 47:23:0201001:42), подготовленного на основании обращения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 22.07.2019 исх. № СП-31/6906 (вх. № КТ-1-4286/2019 от 23.07.2019).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» Лукашов Д.И. (действующий по доверенности № 244-12 от 17.12.2018) выразил не согласие организации с предложенным ЛенРТК уровнем платы, изложенное в особом мнении акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (вх. № КТ-1-5005/2019 от 29.08.2019).

**Правление приняло решение:**

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 четырех индивидуальных жилых домов (коллективная заявка), по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельных участков, расположенных по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, п. Торфопредприятие, уч. 9 – В, ул. Южная, д. 6А, ул. Северная, д. 3, ул. Южная уч. 6» (кадастровые номера земельных участков: 47:23:0201001:159, 47:23:0201001:229, 47:23:0201001:230, 47:23:0201001:42), с максимальным расходом газа 20 м3/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 571 567,88 руб. (в том числе НДС 95 261,31 руб.).

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования четырех индивидуальных жилых домов (коллективная заявка), по индивидуальному проекту: «Газопровод-ввод до границ земельных участков, расположенных по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, п. Торфопредприятие, уч. 9 – В, ул. Южная, д. 6А,
ул. Северная, д. 3, ул. Южная уч. 6» (кадастровые номера земельных участков: 47:23:0201001:159, 47:23:0201001:229, 47:23:0201001:230, 47:23:0201001:42), с максимальным расходом газа 20 м3/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 571 567,88 руб. (в том числе НДС 95 261,31 руб.), в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего** | **571 567,88** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 40 764,51 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе  | 298 290,70 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 298 290,70 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка  | 298 290,70 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 298 290,70 |
| 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  | 29 535,93 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 12 454,12 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль \* | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 95 261,31 |
| 7. | Налог на добавленную стоимость (ставка НДС 20%) | 95 261,31 |

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

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

**7. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования жилого дома по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, дер. Касимово, ул. Аришкина дорога, уч. 90-А (кад. № 47:07:0403007:87)»** выступил начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Марков А.Е., изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования жилого дома по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, дер. Касимово, ул. Аришкина дорога, уч. 90-А (кад. № 47:07:0403007:87)», подготовленного на основании акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 17.07.2019 исх. № СП-31/6752 (вх. № КТ-1-4150/2019 от 17.07.2019).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» Лукашов Д.И. (действующий по доверенности № 244-12 от 17.12.2018) выразил не согласие организации с предложенным ЛенРТК уровнем платы, изложенное в особом мнении акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (вх. № КТ-1-5004/2019 от 29.08.2019).

**Правление приняло решение:**

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 жилого дома по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, дер. Касимово, ул. Аришкина дорога, уч. 90-А (кад. № 47:07:0403007:87)», с максимальным расходом газа 5 м3/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 216 056,48 руб. (в том числе НДС
36 009,41 руб.).

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования жилого дома по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, дер. Касимово, ул. Аришкина дорога, уч. 90-А (кад. № 47:07:0403007:87)», с максимальным расходом газа 5 м3/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 216 056,48 руб. (в том числе НДС
36 009,41 руб.), в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего** | **216 056,48** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 23 466,01 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе  | 94 068,42 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 94 068,42 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка  | 94 068,42 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 94 068,42 |
| 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  | 13 143,93 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 13 359,30 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль \* | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 36 009,41 |
| 7. | Налог на добавленную стоимость (ставка НДС 20%) | 36 009,41 |

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

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

**8. По вопросу повестки «О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 93-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и сообщил, что в связи с переносом вопроса
«О внесении изменений в приказ ЛенРТК от 30.12.2015 № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области» в части установления ОАО «ОЭК» индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2019 год», вопрос «О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 93-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2019 год» также требует переноса.

**Правление приняло решение:**

Перенести рассмотрение вопроса.

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 1, 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

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

Начальника отдела перспективного развития

регулируемых организаций ЛенРТК А.Е. Марков

Секретарь правления А.И. Тулупова