# **Протокол № 48**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

27 декабря 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, Курылко Светлана Анатольевна,Кремнева Наталья Николаевна, Зороян Сурен Георгиевич, Марков Александр Евгеньевич, Костылев Сергей Витальевич.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. Об установлении предельных тарифов на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ленинградской области, осуществляемую акционерным обществом «Северо-Западная пригородная пассажирская компания», на 2020 год.

2. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2020 год.

3. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2020 год.

4. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2020 год.

5. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общество с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2020 год.

6. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2020 год.

7. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2020 год.

8. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2020 год.

9. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект присоединения – электроустановки ПС 110 кВ «Заневский пост-II» (ПС-444)), расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, ст. Заневский Пост.

10. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект присоединения – электроустановки ПС 110 кВ «Мга» (ПС-496)), расположенных по адресу: Ленинградская область, Кировский муниципальный район, станция Мга, кадастровый номер земельного участка 47-10/00-10/2003-192.

11. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год.

12. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунальным хозяйством муниципального образования Виллозское сельское поселение» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2020 год.

13. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунальным хозяйством муниципального образования Виллозское сельское поселение» объектов заявителя жилищно-строительного кооператива «Малое Карлино-2», расположенных на территории муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (кадастровые номера земельных участков 47:14:0605007:279 и 47:14:0605007:280) в индивидуальном порядке.

14. Об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2020 год.

15. Об установлении специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области, на 2020 год.

16. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области.

17. Об установлении розничных цен на твердое топливо (дрова, уголь) для определения денежной компенсации расходов, связанных с предоставлением мер социальной поддержки отдельным категориям граждан, проживающим в домах, не имеющих центрального отопления, на территории Ленинградской области в 2020 году.

18. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

19. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области. (в приказы ЛенРТК от 19.12.2019 № 515-п, № 516-п, № 518-п, от 17.12.2019 № 417-п,   
№ 483-п, от 28.11.2019 № 341-п, № 323-п)

20. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области. (в приказы ЛенРТК от 06.12.2019 № 376-п, № 384-п, № 382-п, № 383-п, от 17.12.2019 № 472-п от 22.11.2019 № 285-п)

21. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области. (в приказы ЛенРТК от 13.12.2019 № 438-п, № 462-п, № 437-п)

22. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 488-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Тихвинского района» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов».

**1. По вопросу повестки «Об установлении предельных тарифов на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ленинградской области, осуществляемую акционерным обществом «Северо-Западная пригородная пассажирская компания», на 2020 год»** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения ЛенРТК Синюкова И.В. и изложила основные положения экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию уровня предельных экономически обоснованных тарифов на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ленинградской области, осуществляемую акционерным обществом «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» (далее - АО «СЗППК»).

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области отмечено, что в целях развития пригородного железнодорожного транспорта в Ленинградской области при расчете тарифов учтена прибыль в размере 102,09 млн.руб. на реализацию инвестиционных мероприятий. С учетом неиспользованных средств за 2018 год и прогнозируемой прибыли в тарифах на 2020 год, прогнозный объем средств, который может быть направлен на реализацию инвестиционной программы по Ленинградской области в 2020 году, рассчитан в размере 279,78 млн.руб.

На заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области присутствовал заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «СЗППК» Куликов Сергей Николаевич и выразил согласие с предложенными ЛенРТК предельными уровнями тарифов на 2020 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели в 2020 году для АО «СЗППК» на территории Ленинградской области согласно таблицам 1 и 2.

Таблица 1

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед.изм. | Плановые затраты на 2020 год | | Отклоне-ние | Причины отклонения  (указанные корректировки произведены в целом по затратам компании, на Ленинградскую область затраты распределены согласно приказу Минтранса России от 23.10.2018 № 373 "Об утв. Порядка ведения раздельного учета...") |
| по данным  АО "СЗППК" | по данным ЛенРТК |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Прямые затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций | тыс.руб. | 3 057 819 | 3 056 666 | -1 153 |  |
| 1.1. | Затраты, связанные с использованием инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования | тыс.руб. | 20 991 | 20 401 | -591 | Затраты рассчитаны исходя из принятых ожид. затрат 2019 года и изменения объема транспортной работы. В соотв. с приказом ФАС России от 20.09.2019 № 1232/19 ставки тарифов на услуги по использованию инфраструктуры на 2020 год утверждены без роста. |
| 1.2. | Расходы на использование и эксплуатацию подвижного состава | тыс.руб. | 3 036 102 | 3 035 553 | -549 |  |
| 1.2.1. | Расходы по использованию арендуемых основных средств | тыс.руб. | 748 047 | 748 047 | 0 | Приняты с учетом ставок, принятых ФАС России (Методика от 08.08.2018 №1109/18) и проиндексированных на ИПЦ-0,1 проц.пункт (102,9), и заявленных объемов АО"СЗППК" на 2020 год. Снижены затраты по экипировке дизель-поездов и рельсовых автобусов, в связи с отсутствием расчета и обосновывающих документов на 2020 год. Затраты по экипировке рассчитаны исходя из принятых ожид. затрат 2019 года, изменения объема транспортной работы и ИПЦ-0,1 проц.пункт. |
| 1.2.2. | Расходы, связанные с оплатой услуг по управлению и эксплуатации железнодорожного подвижного состава | тыс.руб. | 965 391 | 965 392 | 0 |
| 1.2.3. | Расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава | тыс.руб. | 1 322 664 | 1 322 115 | -550 |
| 1.3. | Расходы по обслуживанию подвижного состава проводниками | тыс.руб. | 725 | 712 | -13 | В целом по компании затраты приняты на уровне представленных, копия договора и расчет затрат представлены. Снижение затрат по Лен.области связано с индексами распределения затрат по субъектам РФ. Затраты распределены по показателю «вагоно-километр» по виду подвижного состава на тепловозной тяге и в доле относимой на Ленинградскую область (индекс распределения АО "СЗППК" заявлен выше) |
| 2. | Собственные прямые затраты компании пригородных пассажирских перевозок | тыс.руб. | 411 683 | 407 284 | -4 400 |  |
| 2.1. | Затраты, связанные с содержанием ПС (амортизация) | тыс.руб. | 6 974 | 6 973 | -1 | Амортизация принята на уровне заявленной АО "СЗППК", по ДТ и РА амортизация на уровне 2019 года, по электропоездам амортизация заявлена со снижением на 83,4% (окончание полезного использования в 2018-2019 отдельных ОС). |
| 2.2. | Затраты, связанные с ремонтом ПС | тыс.руб. | 4 763 | 4 173 | -590 | Снижены затраты по техническому обслуживанию собственных РА, т.к. нет обоснования роста затрат. Затраты рассчитаны исходя из ожид затрат 2019 года, изменения объема транспортной работы и индексации ставок платы (ИПЦ-0,1 проц.пункт). |
| 2.3. | Затраты, связанные с продажей проездных документов (билетов) | тыс.руб. | 330 333 | 328 061 | -2 272 | Корректировка произведена по элементам затрат "Материалы" и "Прочие затраты" исходя из принятых ожид. затрат 2019 года, индексов изменения цен и изменения показателя работы компании «отправленные пассажиры», в связи с отсутствием обоснования заявленного роста затрат. |
| 2.4. | Затраты, связанные с обслуживанием пассажиров на вокзалах | тыс.руб. | 68 398 | 66 861 | -1 537 | Корректировка произведена по элементам затрат "Оплата труда" (в связи с отсутствием обосновывающих документов по увеличению численности на 2020 год) и "Материалы" (в связи с отсутствием обоснования заявленного роста затрат). Расчет выполнен исходя из принятых ожид. затрат 2019 года, индексов изменения цен и изменения показателя работы компании «отправленные пассажиры». |
| 2.5. | Страхование гражданской ответственности перевозчика | тыс.руб. | 1 216 | 1 216 | 0 | Приняты на уровне представленных, заявлены с ростом 0,8%. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 3. | Общепроизводственные расходы | тыс.руб. | 117 330 | 80 602 | -36 728 | Компанией заявлены затраты по данным статьям с ростом превышающим индексы изменения цен на 2020 год по сравнению с утвержденными затратами на 2019 год: 28,7%, 37,3% и 11,4% соответственно. В связи с отсутствием обосновывающих документов на 2020 год, затраты по данным статьям рассчитаны исходя из ожидаемых затрат 2019 года и индексов изменения цен по соответствующему элементу затрат на 2020 год, затраты не превышающие индексы изменения цен, приняты на уровне представленных.  Кроме того, АО "СЗППК" распределило данные затраты на Ленинградскую область пропорционально прямым производственным затратам, что противоречит Порядку ведения раздельного учета № 373. Согласно Порядка общепроизводственные и общехозяйственные расходы и расходы на содержание аппарата управления распределяются аналогично как и между видами деятельности по критериям распределения, указанным в таблице 1.3 Порядка. |
| 4. | Общехозяйственные расходы, без расходов на содержание аппарата управления | тыс.руб. | 428 189 | 330 057 | -98 132 |
| 5. | Расходы на содержание аппарата управления | тыс.руб. | 160 824 | 98 014 | -62 810 |
| 6. | Прочие расходы | тыс.руб. | 47 093 | 22 033 | -25 060 | Из статьи "Прочие расходы" исключены судебные расходы (по Ленинградской области отсутствуют судебные дела), существенно снижены затраты на услуги банков и статья "Реализация, списание основных средств", т.к. отсутствует обоснование роста данных расходов. Затраты рассчитаны исходя из ожидаемых затрат 2019 года и индексов изменения цен на 2020 год |
| 7. | Итого затраты | тыс.руб. | 4 222 939 | 3 994 655 | -228 284 |  |
| 8. | Себестоимость | руб./пасс-км | 2,76 | 2,61 | -0,15 |  |
| 9. | Прибыль | тыс.руб. | 12 929 | 102 088 | 89 159 | Прибыль скорректирована на основании представленной актуализированной инвестиционной программы на 2020 год по Ленинградской области и учета неиспользованных средств по фактическому исполнению инвестиционной программы по Ленинградской области 2018 года |
| 10. | Необходимая валовая выручка | тыс.руб. | 4 235 868 | 4 096 744 | -139 124 |  |
| 11. | Пассажирооборот | тыс. пасс-км | 1 531 562 | 1 531 562 | 0 |  |
| 12. | Объем транспортной работы | тыс.вагоно-км | 74 462 | 74 462 | 0 |  |
| 13. | Средний тариф по Ленинградской области | руб./пасс-км | 2,77 | 2,67 | -0,1 |  |

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед.изм. | План на 2020 год | | | | | | | |
| по данным АО "СЗППК" | | | | по данным ЛенРТК | | | |
| по Лен области, в т.ч. по категориям поездов | "Ласточка" | "Стандарт" | "Комфорт" | по Лен области, в т.ч. по категориям поездов | "Ласточка" | "Стандарт" | "Комфорт" |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Прямые затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций | тыс.руб. | 3 057 819 | 866 568 | 2 028 405 | 162 846 | 3 056 666 | 866 499 | 2 027 365 | 162 802 |
| 1.1. | Затраты, связанные с использованием инфраструктуры железнодорожного транспорта | тыс.руб. | 20 991 | 2 417 | 17 008 | 1 567 | 20 401 | 2 349 | 16 529 | 1 523 |
| 1.2. | Расходы на аренду и эксплуатацию подвижного состава | тыс.руб. | 3 036 102 | 864 151 | 2 010 672 | 161 279 | 3 035 553 | 864 150 | 2 010 124 | 161 279 |
| 1.2.1. | Расходы по использованию арендуемых основных средств | тыс.руб. | 748 047 | 363 287 | 346 094 | 38 666 | 748 047 | 363 287 | 346 094 | 38 666 |
| 1.2.2. | Расходы, связанные с оплатой услуг по управлению и эксплуатации подвижного состава | тыс.руб. | 965 391 | 209 841 | 705 053 | 50 497 | 965 392 | 209 841 | 705 054 | 50 497 |
| 1.2.3. | Расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава | тыс.руб. | 1 322 664 | 291 023 | 959 525 | 72 117 | 1 322 115 | 291 022 | 958 976 | 72 116 |
| 1.3. | Расходы по обслуживанию подвижного состава проводниками | тыс.руб. | 725 | 0 | 725 | 0 | 712 | 0 | 712 | 0 |
| 2. | Собственные прямые затраты компании | тыс.руб. | 411 683 | 57 198 | 310 611 | 43 874 | 407 284 | 56 666 | 321 955 | 28 663 |
| 2.1. | Затраты, связанные с содержанием ПС (амортизация) | тыс.руб. | 6 974 | 0 | 6 974 | 0 | 6 973 | 0 | 6 973 | 0 |
| 2.2. | Затраты, связанные с ремонтом ПС | тыс.руб. | 4 763 | 1 376 | 3 387 | 0 | 4 173 | 1 376 | 2 796 | 0 |
| 2.3. | Затраты, связанные с продажей проездных документов (билетов) | тыс.руб. | 330 333 | 46 105 | 260 326 | 23 902 | 328 061 | 45 788 | 258 536 | 23 737 |
| 2.4. | Затраты, связанные с обслуживанием пассажиров на вокзалах | тыс.руб. | 68 398 | 9 546 | 38 967 | 19 885 | 66 861 | 9 332 | 52 692 | 4 838 |
| 2.5. | Страхование гражданской ответственности перевозчика | тыс.руб. | 1 216 | 170 | 958 | 88 | 1 216 | 170 | 958 | 88 |
| 3. | Общепроизводственные расходы | тыс.руб. | 117 330 | 31 240 | 79 100 | 6 991 | 80 602 | 21 481 | 54 666 | 4 455 |
| 4. | Общехозяйственные расходы, без расходов на содержание аппарата управления | тыс.руб. | 428 189 | 114 007 | 288 670 | 25 512 | 330 057 | 87 962 | 223 851 | 18 243 |
| 5. | Расходы на содержание аппарата управления | тыс.руб. | 160 824 | 42 820 | 108 422 | 9 582 | 98 014 | 26 121 | 66 475 | 5 418 |
| 6. | Прочие расходы | тыс.руб. | 47 093 | 12 251 | 30 929 | 3 913 | 22 033 | 5 736 | 14 464 | 1 832 |
| 7. | Итого затраты | тыс.руб. | 4 222 939 | 1 124 083 | 2 846 138 | 252 718 | 3 994 655 | 1 064 465 | 2 708 776 | 221 414 |
| 8. | Себестоимость | руб./пасс-км | 2,76 | 3,02 | 2,75 | 2,01 | 2,61 | 2,86 | 2,62 | 1,76 |
| 9. | Прибыль (убыток) от тарифа | тыс.руб. | 12 929 | -22 118 | -64 162 | 99 208 | 102 088 | 25 968 | -41 201 | 117 321 |
| 10. | Необходимая валовая выручка | тыс.руб. | 4 235 868 | 1 101 965 | 2 781 976 | 351 927 | 4 096 744 | 1 090 433 | 2 667 575 | 338 735 |
| 11. | Пассажирооборот | тыс. пасс-км | 1 531 562 | 372 161 | 1 033 944 | 125 457 | 1 531 562 | 372 161 | 1 033 944 | 125 457 |
| 12. | Объем транспортной работы | тыс.вагоно-км | 74 462 | 8 572 | 60 331 | 5 559 | 74 462 | 8 572 | 60 331 | 5 559 |
| 13. | Предельный тариф | руб./пасс-км | 2,77 | 2,95 | 2,67 | 2,79 | 2,67 | 2,93 | 2,58 | 2,70 |

2.  Установить предельные тарифы на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ленинградской области, осуществляемую акционерным обществом «Северо-Западная пригородная пассажирская компания», на 2020 год согласно таблице 3:

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуги | Единица измерения | Предельные тарифы  по категориям поездов | | |
| "Стандарт" | "Комфорт" | "Ласточка" |
| 1 | Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за первые 14 километров вне зависимости от дальности поездки | руб. за одну поездку | 36,12 | 37,80 | 41,02 |
| 2 | Проезд детей от 5 до 7 лет в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за первые 14 километров вне зависимости от дальности поездки | руб. за одну поездку | 18,06 | 18,90 | 20,51 |
| 3 | Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за каждый последующий километр после 14-го | руб. за 1 км | 2,58 | 2,70 | 2,93 |
| 4 | Проезд детей от 5 до 7 лет в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за каждый последующий километр после 14-го | руб. за 1 км | 1,29 | 1,35 | 1,46 |

3. Тарифы установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**2. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2020 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые государственным унитарным предприятием «Водоканал Ленинградской области» потребителям муниципального образования «Лисинское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

Организация впервые обратилась в ЛенРТК с предложением об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям Лисинского сельского поселения Тосненского муниципального района Ленинградской области в 2020 году, предоставив заявление от 20.12.2019 № исх-23416/2019   
(вх. от 20.12.2019 № КТ-1-8178/2019).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ГУП «Водоканал Ленинградской области» Попов А.М. (по доверенности № б/н от 30.04.2019) выразил свое согласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа.

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел производственные программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, предоставленные ГУП «Леноблводоканал», и утвердил следующие основные натуральные показатели:

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| данные организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема | т.м3 | 33,03 | 43,74 | +10,71 | Показатель увеличен с учетом корректировки объема воды на собственные (технологические) нужды, величины потерь воды в сетях, расхода воды на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | т.м3 | 2,79 | 0,00 | -2,79 | В соответствии с данными таблицы 1.9 производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), предоставленной ГУП «Леноблводоканал», ЛенРТК учел данные объемы в расходах воды на нужды собственных подразделений (цехов) |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | т.м3 | 30,24 | 43,74 | +13,50 | Объемы увеличены с учетом корректировки потерь воды в сетях, расхода воды на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды |
| 4. | Потери воды в сетях | т.м3 / % | 5,08 / 16,8 | 0,87 /  2,0 | -4,21 | В связи с отсутствием обоснова­ния величины, предусмотренной ГУП «Леноблводоканал» на 2020 год, а также руководствуясь пунктом 15 Приказа Минстроя России № 162/пр, ЛенРТК принял по­тери воды в сетях, в размере, утвержденном в качестве долго­срочного параметра регулирова­ния на 2020 год для организации, ранее оказывающей услуги в сфере водоснабжения потребите­лям Лисинского сельского поселения Тосненского района Ленинградской области (Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Ленинградской области «Лисинский лесной колледж» (далее – ГДПОУ ЛО «Лисинский колледж») – 2,0% от объема воды, поданной в водопроводную сеть |
| 5. | Отпущено воды потребителям, всего, в том числе: | т.м3 | 25,16 | 42,87 | +17,71 | Показатель увеличен с учетом корректировки расхода воды на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды |
| 5.1 | на нужды собственных подразделений (цехов) | т.м3 | 0,00 | 2,79 | +2,79 | ЛенРТК по причинам, указанным выше, учел расход воды, отраженный ГУП «Леноблводоканал» по статье «Собственные нужды (технологические нужды)» |
| 5.2 | Товарная вода, всего | т.м3 | 25,16 | 40,08 | +14,92 | Показатель увеличен с учетом корректировки объема воды, отпущенной бюджетным и иным потребителям |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 5.2.1 | населению | т.м3 | 15,41 | 15,41 | - | - |
| 5.2.2 | бюджетным потребителям | т.м3 | 9,75 | 22,91 | +13,16 | Объем воды, отпускаемый ГБПОУ ЛО «Лисинский лесной колледж» принят в размере, предусмотренном им в обосновывающих материалах, предоставленных в ЛенРТК на 2020 год |
| 5.2.3 | иным потребителям | т.м3 | 0,00 | 1,76 | +1,76 | Объем воды, отпускаемый иным потребителям, принят в размере, утвержденном на 2020 год в производственной программе в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) ГБПОУ ЛО «Лисинский лесной колледж» |
| 6. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | т.кВтч | 91,71 | 63,42 | -28,29 | Расход сокращен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды |
| 6.1. | Расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 51,31 | 23,20 | -28,11 | ЛенРТК определил расход электроэнергии на технологические нужды нормативным методом, предусмотренным Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод на основании данных об основных характеристиках оборудования, предоставленных организацией в таблице 1.3. производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и объема поднятой воды, принятого ЛенРТК на 2020 год |
| 6.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВтч | 1,55 | 0,53 | - |  |
| 6.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВтч | 40,40 | 40,23 | -0,17 | ЛенРТК определил данный показатель на основании «Расчета потребности в электрической энергии на общепроизводственные нужды» (таблица 1.5 производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| данные организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Принято сточных вод, всего, в том числе: | т.м3 | 25,20 | 42,87 | +17,67 | Показатель увеличен за счет корректировки объема сточных вод от собственных подразделений (цехов) и товарных стоков |
| 1.1 | от собственных подразделений (цехов) | т.м3 | 0,00 | 2,79 | +2,79 | Показатель принят на уровне расхода воды на аналогичные нужды |
| 1.2 | товарные стоки, всего | т.м3 | 25,20 | 40,08 | +14,88 | Показатель увеличен с учетом корректировки объема принятых стоков от населения, бюджетных и иных потребителей |
| 1.2.1 | от населения | т.м3 | 15,40 | 15,41 | +0,01 | Показатель принят в размере, предусмотренном организацией таблицах 1.11 и 1.12 производственной программы в сфере водоотведения |
| 1.2.2 | от бюджетных потребителей | т.м3 | 9,80 | 22,91 | +13,11 | Объем сточных вод, поступивших от ГБПОУ ЛО «Лисинский лесной колледж», принят в размере, предусмотренном в обосновывающих материалах, предоставленных в ЛенРТК на 2020 год |
| 1.2.3 | от иных потребителей | т.м3 | 0,00 | 1,76 | +1,76 | Объем сточных вод, принятых от иных потребителей, предусмотрен в размере, утвержденном на 2020 год в производственной программе в сфере водоотведения ГБПОУ ЛО «Лисинский лесной колледж» |
| 2. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | т.м3 | 25,20 | 42,87 | +17,67 | Показатель увеличен с учетом корректировки объема принятых сточных вод |
| 3. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | т.м3 | 77,48 | 37,20 | -40,28 | Расход сокращен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды |
| 3.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 49,94 | 10,22 | -39,72 | ЛенРТК определил расход электроэнергии на технологические нужды нормативным методом, предусмотренным Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод на основании данных об основных характеристиках оборудования, предоставленных организацией в таблице 1.3. производственной программы в сфере водоотведения и объема принятых сточных вод, утвержденного ЛенРТК на 2020 год |
| 3.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВтч | 1,98 | 0,24 | - | - |
| 3.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВтч | 27,54 | 26,98 | -0,56 | ЛенРТК определил данный показатель на основании «Расчета потребности в электрической энергии на общепроизводственные нужды» (таблица 1.6 производственной программы в сфере водоотведения) |

Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, планируемых на 2020 год предоставлены в следующей таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| **1.** | **Расходы на сырье и материалы** |  |  |  |  | Расходы по реагентам определены исходя из затрат, предусмотренных ЛенРТК в плане 2019 года для ГБПОУ ЛО «Лисинский лесной колледж», объема пропущенной через очистные сооружения воды, принятые ЛенРТК для ГУП «Леноблводоканал», и индекса, предусмотренного Прогнозом |
| 1.1 | Водоотведение | тыс. руб. | 5,72 | 4,83 | -0,89 |
| **2.** | **Расходы на энергетические ресурсы** |  |  |  |  | В виду отсутствия предоставленных обосновывающих материалов, ЛенРТК определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе соответствующей услуги, и тарифа, предусмотренного в плане 2020 года для ГБПОУ ЛО «Лисинский лесной колледж» |
| 2.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 522,75 | 293,02 | -229,73 |
| 2.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 441,64 | 171,87 | -269,77 |
| **3.** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | тыс. руб. |  |  |  | ЛенРТК при определении расходов на оплату труда основного производственного персонала учитывал следующие параметры:  - минимальный размер оплаты труда с 01.01.2020 – 12800 руб., установленный Региональным соглашением о минимальной заработной плате в Ленинградской области на 2020 год от 28.11.2019;  - среднюю заработную плату одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за август 2019 года – 34776 руб. в соответствии с информацией Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 21.10.2019 № СЧ-250/906.  Затраты по данной статье определены исходя из численности производственного персонала, принятой ЛенРТК, и средней заработной платы, предусмотренной ГУП «Леноблводоканал». |
| 3.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 1898,48 | 1139,09 | -759,39 |
| 3.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 1862,39 | 1117,43 | -744,96 |
| **4.** | **Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала** | тыс. руб. |  |  |  | Затраты определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,20) и фонда оплаты труда основного производственного персонала, принятого ЛенРТК на 2020 год |
| 4.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 573,34 | 344,01 | -229,33 |
| 4.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 562,44 | 337,46 | -224,98 |
| **5.** | **Амортизация основных средств** |  |  |  |  | В соответствии со статьей 3 Федерального закона № 416-ФЗ, а также с учетом позиции ФАС России при отсутствии инвестиционной программы не допускается включение амортизации основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения и водоотведения в необходимую валовую выручку государственными и муниципальными унитарными предприятиями. |
| 5.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 137,82 | 0,00 | -137,82 |
| 5.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | - |
| **6.** | **Ремонтные расходы** |  |  |  |  | На основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением  № 406 ЛенРТК не принял расходы на проведение ремонтных работ, т.к. организация не предоставила обоснование финансовых потребностей, необходимых для их реализации, определенных с учетом укрупненных сметных нормативов (пункт 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641), а также договоры с подрядными организациями, заключенными в результате проведения торгов |
| 6.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | - |
| 6.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 1385,03 | 0,00 | -1385,03 |
| **7.** | **Цеховые расходы** |  |  |  |  | ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на заработную плату цехового персонала с отчислениями на социальные нужды, в размере, заявленном организацией. Остальные расходы, предусмотренные организацией, исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, т.к. ГУП «Леноблводоканал» не подтвердил экономическую обоснованность их включения в необходимую валовую выручку рассматриваемого периода регулирования. |
| 7.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 1648,99 | 275,98 | -1373,01 |
| 7.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 1617,6 | 270,73 | -1346,91 |
| **8.** | **Общехозяйственные (административные) расходы** | тыс. руб. |  |  |  | ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на заработную плату административно-управленческого персонала с отчислениями на социальные нужды, определенные исходя из численности указанной категории персонала, предусмотренной организацией и средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за август 2019 года, увеличенной на индекс, предусмотренный Прогнозом. Остальные расходы, предусмотренные организацией, исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, т.к. ГУП «Леноблводоканал» не подтвердил экономическую обоснованность их включения в необходимую валовую выручку рассматриваемого периода регулирования. |
| 8.1 | Отнесенные на товарную воду | тыс. руб. | 656,85 | 295,78 | -361,07 |
| 8.2 | Отнесенные на товарные стоки | тыс. руб. | 644,36 | 290,16 | -354,20 |
| **9.** | **Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов** |  |  |  |  | На основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением  № 406, ЛенРТК не принял расходы, связанные с уплатой водного налога и транспортного налога, т.к. организацией не подтверждена экономическая обоснованность их включения в расчет необходимой валовой выручки услуг в сфере водоснабжения и водоотведения рассматриваемого периода регулирования |
| 9.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 43,09 | 0,00 | -43,09 |
| 9.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 32,02 | 0,00 | -32,02 |

ЛенРТК предусмотрел для ГУП «Леноблводоканал» на 2020 год следующий объем необходимой валовой выручки: питьевая вода – 2214,33 тыс. руб., водоотведение – 2068,67 тыс. руб.

Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на питьевую воду и водоотведение для ГУП «Леноблводоканал» в 2020 году, составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, услуг | Тарифы экономически обоснованные (без НДС), руб./м3 | Тарифы для населения, руб./м3 | | Тарифы экономически обоснованные (без НДС), руб./м3 | Тарифы для населения, руб./м3 | |
| без НДС | с учетом НДС | без НДС | с учетом НДС |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | |
| Для потребителей муниципального образования «Лисинское сельское поселение»  Тосненского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
| 1. | Питьевая вода | 55,25 | 15,09 | 18,11 | 55,25 | 18,26 | 21,91 |
| 2. | Водоотведение | 51,62 | 12,96 | 15,55 | 51,62 | 15,68 | 18,82 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**3. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2020 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения, оказываемые государственным унитарным предприятием «Водоканал Ленинградской области» (далее - Организация) потребителям муниципальных образований «Приозерское городское поселение», «Красноозерное сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение», «Ларионовское сельское поселение», «Севастьяновское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение», «Ромашкинское сельское поселение», «Раздольевское сельское поселение», «Петровское сельское поселение», «Запорожское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской в 2020 году.

Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения от 25.12.2019 № исх-23712/2019 (вх. ЛенРТК от 25.12.2019 № КТ-1-8235/2019).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ГУП «Водоканал Ленинградской области» Попов А.М. (по доверенности № б/н от 30.04.2019) выразил свое согласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа.

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел предоставленные Организацией производственные программы в сфере холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения и утвердил следующие основные натуральные показатели:

Водоснабжение (техническая вода)

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Утверждено  ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| муниципальные образования «Приозерское городское поселение», «Красноозерное сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение», «Ларионовское сельское поселение», «Севастьяновское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение», «Ромашкинское сельское поселение», «Раздольевское сельское поселение», «Петровское сельское поселение», «Запорожское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе: | тыс.м3 | 2 864,70 | 2 864,70 | - |  |
| 1.1. | из поверхностных водоисточников | тыс.м3 | 2 864,70 | 2 864,70 | - |  |
| 1.2. | из подземных водоисточников | тыс.м3 | - | - | - |  |
| 2. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 2 864,70 | 2 864,70 | - |  |
| 3. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 /% | 573,07/20,00 | 573,07/20,00 | -/- |  |
| 4. | Отпущено воды потребителям, всего, в том числе: | тыс.м3 | 2291,63 | 2291,63 | - |  |
| 4.1. | производственно-хозяйственные нужды | тыс.м³ | - | - | - |  |
| 4.2. | на нужды ВОС | тыс.м3 | 1 843,13 | 1 843,13 | - |  |
| 4.3. | товарная вода, всего, в том числе: | тыс.м3 | 448,50 | 448,50 | - |  |
| 4.3.1 | иным потребителям | тыс.м3 | 448,50 | 448,50 | - |  |
| 5. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт.ч | 1 165,11 | 1 165,11 | - |  |
| 5.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. кВт.ч | 836,33 | 836,33 | - |  |
| 5.1.1. | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВтч/м³ | 0,29 | 0,29 | - |  |
| 5.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 328,78 | 328,78 | - |  |

Водоснабжение (питьевая вода)

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Утверждено  ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| муниципальные образования «Приозерское городское поселение», «Красноозерное сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение», «Ларионовское сельское поселение», «Севастьяновское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение», «Ромашкинское сельское поселение», «Раздольевское сельское поселение», «Петровское сельское поселение», «Запорожское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе: | тыс.м3 | 1585,71 | 1246,79 | -338,92 | Определено расчетным путем с учетом объемов воды полученной со стороны, собственных нужд |
| 1.1. | из поверхностных водоисточников | тыс.м3 | 181,67 | 142,84 | -38,83 | Распределено от объема поднятой воды, учтенной ЛенРТК согласно проценту планируемому Организацией |
| 1.2. | из подземных водоисточников | тыс.м3 | 1404,04 | 1103,95 | -300,09 |
| 2. | Водоснабжение с использованием технической воды | тыс.м3 | 1843,13 | 1843,13 | - |  |
| 3. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 2024,80 | 1985,97 | -38,83 | Показатель определен расчетным путем как сумма объемов полученной технической воды и поднятой из поверхностных водоисточников |
| 4. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 218,83 | 218,83 | - |  |
| 5. | Получено воды со стороны | тыс.м³ | 24,50 | 24,50 | - |  |
| 6. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 3 234,51 | 2 895,59 | -338,92 | В результате корректировки объема товарной воды, объема потерь воды |
| 7. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3/% | 913,15/28,23 | 579,12/20,00 | -334,03/-8,23 | В связи с отсутствием обоснова­ния величины, Организацией на 2020 год, а также руководствуясь приказом Минстроя России № от 04.04.2014 № 162/пр, ЛенРТК принял величину потерь на уровне, учтенном при расчете тарифов для предприятий, ранее оказывающих услуги в муниципальных образованиях |
| 8. | Отпущено воды потребителям, всего, в том числе: | тыс.м3 | 2 316,47 | 2 316,47 | - |  |
| 8.1. | производственно-хозяйственные нужды | тыс.м³ | - | - | - |  |
| 8.2. | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 6,50 | 6,50 | - |  |
| 8.3. | товарная вода, всего, в том числе: | тыс.м3 | 2 309,97 | 2 309,97 | - |  |
| 8.3.1 | управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению) | тыс. м3 | 1 128,91 | 1 128,91 | - |  |
| 8.3.2 | населению | тыс. м3 | 705,62 | 705,62 | - |  |
| 8.3.3 | бюджетным потребителям | тыс. м3 | 152,16 | 152,16 | - |  |
| 8.3.4 | иным потребителям | тыс. м3 | 323,28 | 323,28 | - |  |
| 9. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт.ч | 4 400,23 | 2 708,01 | -1 692,22 | В результате корректировки объема электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды |
| 9.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. кВт.ч | 3 868,24 | 2 374,38 | - 1 493,86 | Показатель определен расчетным путем как произведение удельного расхода, принятого ЛенРТК и объема воды поданной в сеть |
| 9.1.1. | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВтч/м³ | 2,44 | 0,82 | - 1,62 | Принято на уровне среднего значения, учтенного ЛенРТК при расчете тарифа на 2019 год для предприятий ранее оказывающих услуги в муниципальных образованиях |
| 9.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 531,99 | 333,63 | -198,36 |

Водоотведение

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Утверждено  ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| муниципальные образования «Приозерское городское поселение», «Красноозерное сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение», «Ларионовское сельское поселение», «Севастьяновское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение», «Ромашкинское сельское поселение», «Раздольевское сельское поселение», «Петровское сельское поселение», «Запорожское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 1 881,49 | 2 156,49 | +275,00 | В связи с корректировкой объемов товарных стоков |
| 1.1. | Товарные стоки, всего, в том числе: | тыс.м3 | 2 155,65 | 2 156,49 | + 0,84 | В результате корректировки объема товарных стоков по категории «от Управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению)» |
| 1.1.1. | от Управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению) | тыс.м3 | 1 067,10 | 1067,94 | + 0,84 | Принято на уровне объемов, планируемых Организацией по муниципальным образованиям |
| 1.1.2. | от населения | тыс.м3 | 511,18 | 511,18 | - |  |
| 1.1.3. | от бюджетных потребителей | тыс.м3 | 240,76 | 240,76 | - |  |
| 1.1.4. | от иных потребителей | тыс.м3 | 336,61 | 336,61 | - |  |
| 2. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м³ | 1 881,49 | 2 156,49 | + 275,00 | Принято на уровне пропущенных товарных стоков |
| 2.1. | объем сточных вод, прошедших очистку | тыс.м³ | 1 881,49 | 2 156,49 | + 275,00 |
| 3. | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс.м³ | 274,16 | 273,86 | -0,30 | Принято на уровне, учтенном ЛенРТК при расчете тарифа для ООО «ЭКОС Северо-Запад», письма Организации от 20.12.2019 № исх-23344/2019, направленного в адрес ООО «ЭКОС Северо-Запад» за исключением объема сточных вод от собственных подразделений ООО «ЭКОС Северо-Запад» |
| 4. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 3 657,08 | 2 352,43 | -1 304,65 | В результате корректировки объема электроэнергии на технологические нужды |
| 4.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 3 331,75 | 2027,10 | -1 304,65 | Определено как произведение удельного расхода электроэнергии на технологические нужды и объема принятых сточных вод |
| 4.1.1 | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/м3 | 1,77 | 0,94 | -0,83 | Принято на уровне среднего значения, учтенного ЛенРТК при расчете тарифа на 2019 год для предприятий ранее оказывающих услуги в муниципальных образованиях |
| 4.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 325,33 | 325,33 | - |  |

Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения, планируемых на 2020 год.

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения, оказываемые Организацией, со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения, оказываемые Организацией, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2020 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения потребителей муниципальных образований «Приозерское городское поселение», «Красноозерное сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение», «Ларионовское сельское поселение», «Севастьяновское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение», «Ромашкинское сельское поселение», «Раздольевское сельское поселение», «Петровское сельское поселение», «Запорожское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области.

В соответствии со Сценарными условиями, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.10.2019 № 2556-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения, оказываемые Организацией, использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | 2020 год |
| Индекс потребительских цен | 103,00 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля) | 103,00 |
| Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (с 1 июля) | 103,60 |

ЛенРТК провел экономическую экспертизу плановой себестоимости услуг холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения, представленной предприятием, и её результаты отражены в таблицах:

Водоснабжение (техническая вода)

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Утверждено ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| муниципальные образования «Приозерское городское поселение», «Красноозерное сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение», «Ларионовское сельское поселение», «Севастьяновское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение», «Ромашкинское сельское поселение», «Раздольевское сельское поселение», «Петровское сельское поселение», «Запорожское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 7 270,29 | 7 268,01 | -2,28 | Определено расчётным путем как произведение удельной стоимости электроэнергии и объема, учтенного ЛенРТК в производственной программе |
| 1.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. руб. | 5 218,70 | 5 217,06 | -1,64 |
| 1.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. руб. | 2 051,59 | 2 050,94 | -0,64 |
| 2. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией | тыс. руб. | 170,22 | 0,00 | -170,22 | Исключено на основании пункта 30 Правил |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 3 858,07 | 3 858,07 | - |  |
| 4. | Отчисления на социальное страхование основного производственного персонала | тыс. руб. | 1 165,14 | 1 165,14 | - |  |
| 5. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 7,48 | 0,00 | -7,48 | В соответствии со статьей 3 Федерального закона  № 416-ФЗ, а также с учетом позиции ФАС России при отсутствии инвестиционной программы не допускается включение амортизации основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения и водоотведения в необходимую валовую выручку государственным и муниципальным унитарными предприятиям |
| 6. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 4 024,55 | 2 688,98 | -1 335,58 | Цеховые расходы не приняты в полном объеме в связи с отсутствием обосновывающих материалов. Расходы на оплату труда цехового персонала скорректированы с учетом уровня средней заработной платы одного работника  в Ленинградской области, начисленной за сентябрь 2019 года  (информация от 21.11.19 № СЧ-250/974 Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области, размещенной в системе Консультант Плюс) с учетом индекса-дефлятора, предусмотренного Сценарными условиями. Отчисления на социальное страхование цехового персонала скорректированы с учетом корректировки расходов на оплату труда цехового персонала. Прочие цеховые расходы, планируемые Организацией по статье исключены на основании пункта 30 Правил.  Кроме того, расходы распределены с учетом процента, планируемого Организацией |
| 7. | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 3,60 | 3,60 | 0,00 |  |
| 8. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 1 425,12 | 701,21 | - 723,91 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала скорректированные с учетом уровня средней заработной платы одного работника  в Ленинградской области, начисленной за сентябрь 2019 года  (информация от 21.11.19 № СЧ-250/974 Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области, размещенной в системе Консультант Плюс) с учетом индекса-дефлятора, предусмотренного Сценарными условиями. Отчисления на социальное страхование административно-управленческого персонала скорректированы с учетом корректировки расходов на оплату труда административно-управленческого персонала. Расходы на оплату услуг ЕИРЦ приняты на уровне, планируемом Организацией. Прочие расходы, планируемые Организацией по статье исключены на основании пункта 30 Правил.  Кроме того, расходы распределены с учетом процента, планируемого Организацией |
| 9. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 1 057,62 | 513,58 | - 544,05 | Налог за пользование водными объектами, скорректирован в соответствии со ставками платы, указанными в пунктах 1 и 3 статьи 333.12 главы 25.2 НК РФ (часть 2), а также с учетом доли товарной воды, отпускаемой по категории потребителей «Население» в общем объеме товарной воды (по данным калькуляции тарифа на питьевую воду) от потерь воды и собственных нужд |

Водоснабжение (питьевая вода)

| № п/п | Показатели | Единица измере-ния | План Организации на 2020 год | Утверждено ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| муниципальные образования «Приозерское городское поселение», «Красноозерное сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение», «Ларионовское сельское поселение», «Севастьяновское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение», «Ромашкинское сельское поселение», «Раздольевское сельское поселение», «Петровское сельское поселение», «Запорожское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 4 478,41 | 4 478,41 | - |  |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 38 158,94 | 24 428,45 | -13 730,50 | Расходы по покупку электроэнергии рассчитаны исходя из объемов электроэнергии, утвержденных ЛенРТК в производственной программе и удельной стоимости электроэнергии, планируемой Организацией. Расходы на покупку тепловой энергии скорректированы с учетом тарифов на техническую воду, утвержденных ЛенРТК |
| 2.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. руб. | 31 195,96 | 19 137,53 | -12 058,42 |
| 2.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. руб. | 4 282,32 | 2 605,64 | -1 676,68 |
| 2.3. | расход на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 2 680,67 | 2 685,28 | 4,61 |
| 3. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс. руб. | 225,64 | 225,64 | 0,00 |  |
| 4. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 52 119,05 | 34 746,03 | -17 373,02 | Скорректирована численность персонала на основании анализа фактических данных за 2018 год, сложившихся у предприятий, ранее оказывающих услуги в муниципальных образованиях |
| 5. | Отчисления на социальное страхование основного производственного персонала | тыс. руб. | 15 739,95 | 9 680,17 | -6 059,78 | В результате корректировки расходов на оплату труда |
| 6. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 20 601,15 | 0,00 | -20 601,15 | В соответствии со статьей 3 Федерального закона № 416-ФЗ, а также с учетом позиции ФАС России при отсутствии инвестиционной программы не допускается включение амортизации основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения и водоотведения в необходимую валовую выручку государственным и муниципальным унитарными предприятиям |
| 7. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 30 714,49 | 0,00 | -30 714,49 | Ремонтные расходы не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункта 30 Правил) |
| 8. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 54 368,01 | 7 925,69 | -46 442,33 | Расходы, учтенные ЛенРТК при расчете тарифов на 2019 год для предприятий ранее оказывающих услугу в муниципальных образованиях проиндексированы на индек-дефлятор, предусмотренный Сценарными условиями. Прочие расходы, планируемые Организацией по статье исключены на основании пункта 30 Правил. Кроме того, расходы распределены с учетом процента, планируемого Организацией |
| 9. | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 207,75 | 207,75 | - |  |
| 10. | Оплата воды, полученной со стороны | тыс. руб. | 18 393,17 | 13 177,52 | -5 215,65 | Скорректировано с учетом тарифа на питьевую воду, утвержденного ЛенРТК на 2020 год для МП «ТеплоРесурс» МО Кузнечнинское ГП (поставщик питьевой воды для потребителей Севастьяновского сельского поселения) и цеховой себестоимости технической воды, рассчитанной ЛенРТК |
| 11. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 19 252,06 | 9 472,64 | -9 779,42 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала скорректированные с учетом уровня средней заработной платы одного работника  в Ленинградской области, начисленной за сентябрь 2019 года  (информация от 21.11.19  № СЧ-250/974 Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области, размещенной в системе Консультант Плюс) с учетом индекса-дефлятора, предусмотренного Сценарными условиями. Отчисления на социальное страхование административно-управленческого персонала скорректированы с учетом корректировки расходов на оплату труда административно-управленческого персонала. Расходы на оплату услуг ЕИРЦ приняты на уровне, планируемом Организацией. Прочие расходы, планируемые Организацией по статье исключены на основании пункта 30 Правил.  Кроме того, расходы распределены с учетом процента, планируемого Организацией |
| 12. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс. руб. | 269,49 | 0,00 | - 269,49 | Исключено на основании пункта 30 Правил |
| 13. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 6 511,37 | 1 240,32 | -5 271,05 | Налог за пользование водными объектами, скорректирован в соответствии со ставками платы, указанными в пунктах 1 и 3 статьи 333.12 главы 25.2 НК РФ (часть 2), а также с учетом доли товарной воды, отпускаемой по категории потребителей «Население» в общем объеме товарной воды (по данным калькуляции тарифа на питьевую воду) от потерь воды и собственных нужд |

Водоотведение

| № п/п | Показатели | Единица измере-ния | План Организации на 2020 год | Утверждено ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| муниципальные образования «Приозерское городское поселение», «Красноозерное сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение», «Ларионовское сельское поселение», «Севастьяновское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение», «Ромашкинское сельское поселение», «Раздольевское сельское поселение», «Петровское сельское поселение», «Запорожское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 3 764,38 | 2731,43 | -1 032,96 | Расходы, учтенные ЛенРТК при расчете тарифов на 2019 год для предприятий ранее оказывающих услугу в муниципальных образованиях проиндексированы на индекс-дефлятор, предусмотренный Сценарными условиями |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 22 733,97 | 14742,64 | -7 991,33 |  |
| 2.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. руб. | 20 407,82 | 12 416,50 | -7 991,32 | С учетом объема, утвержденного ЛенРТК в производственной программе и удельной стоимости электроэнергии, планируемой Организацией |
| 2.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. руб. | 1 992,74 | 1 992,74 | - |  |
| 2.3. | расход на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 333,41 | 333,41 | - |  |
| 3. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс. руб. | 2 094,98 | 0,00 | -2 094,98 | Исключено на основании пункта 30 Правил |
| 4. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 55 212,20 | 35228,82 | -19 983,38 | Численность персонала учтена на уровне, предусмотренном для предприятий, ранее оказывающих услугу в муниципальных образованиях |
| 5. | Отчисления на социальное страхование основного производственного персонала | тыс. руб. | 16 674,09 | 10639,10 | -6 034,98 | В связи с корректировкой расходов на оплату труда |
| 6. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | тыс. руб. | 27 225,85 | 0,00 | -27 225,85 | В соответствии со статьей 3 Федерального закона № 416-ФЗ, а также с учетом позиции ФАС России при отсутствии инвестиционной программы не допускается включение амортизации основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения и водоотведения в необходимую валовую выручку государственным и муниципальным унитарным предприятиям |
| 7. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 22 899,27 | 0,00 | -22 899,27 | Ремонтные расходы не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил) |
| 8. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 57 594,64 | 9784,63 | - 47 810,01 | Расходы, учтенные ЛенРТК при расчете тарифов на 2019 год для предприятий ранее оказывающих услугу в муниципальных образованиях проиндексированы на индек-дефлятор, предусмотренный Сценарными условиями. Прочие расходы, планируемые Организацией по статье исключены на основании пункта 30 Правил. Кроме того, расходы распределены с учетом процента, планируемого Организацией |
| 9. | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 651,18 | 651,18 | - |  |
| 10. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 20 394,63 | 10034,82 | -10 359,81 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала скорректированные с учетом уровня средней заработной платы одного работника  в Ленинградской области, начисленной за сентябрь 2019 года  (информация от 21.11.19 № СЧ-250/974 Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области, размещенной в системе Консультант Плюс) с учетом индекса-дефлятора, предусмотренного Сценарными условиями. Отчисления на социальное страхование административно-управленческого персонала скорректированы с учетом корректировки расходов на оплату труда административно-управленческого персонала. Расходы на оплату услуг ЕИРЦ приняты на уровне, планируемом Организацией. Прочие расходы, планируемые Организацией по статье исключены на основании пункта 30 Правил.  Кроме того, расходы распределены с учетом процента, планируемого Организацией |
| 11. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс. руб. | 134,47 | 0,00 | -134,47 | Исключено на основании пункта 30 Правил |
| 12. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 8 668,22 | 160,33 | -8 507,88 | Налог на имущество исключен на основании пункта 30 Правил |

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определена следующая величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2020 год:

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Предложение ЛенРТК на 2020 год | Отклонение годовое |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| муниципальные образования «Приозерское городское поселение», «Красноозерное сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение», «Ларионовское сельское поселение», «Севастьяновское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение», «Ромашкинское сельское поселение», «Раздольевское сельское поселение», «Петровское сельское поселение», «Запорожское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | | | |
| **1.** | **Техническая вода** |  |  |  |  |
| 1.1. | Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 5 711,87 | 4 147,29 | - 1 564,57 |
| 1.2. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 5 711,87 | 4 147,29 | - 1 564,57 |
| **2.** | **Питьевая вода** |  |  |  |  |
| 2.1. | Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 260 380,41 | 105 316,41 | - 155 064,00 |
| 2.2. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 260 379,63 | 105 316,41 | - 155 063,22 |
| **3.** | **Водоотведение** |  |  |  |  |
| 3.1. | Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 262 478,27 | 108 376,62 | - 154 101,65 |
| 3.2. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 262 478,27 | 108 376,62 | - 154 101,65 |

Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал» в 2020 год, составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципальных образований «Приозерское городское поселение», «Красноозерное сельское поселение», «Мичуринское сельское поселение», «Ларионовское сельское поселение», «Севастьяновское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение», «Ромашкинское сельское поселение», «Раздольевское сельское поселение», «Петровское сельское поселение», «Запорожское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Техническая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 7,16 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 11,80 |
| 2. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 45,59 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 45,59 |
| 3. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 50,25 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 50,26 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**4.1. По вопросу повестки «По вопросу повестки дня об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2020 год»** выступилаконсультант 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 определению необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», относимой на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год, в соответствии с заявлением от 26.04.2019 № ЛЭ/14-20/449 (вх. ЛенРТК от 30.04.2019 г. № КТ-1-2476/2019).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представитель ПАО «Ленэнерго» - Беспалов Максим Александрович (действующий по доверенности) устно выразил особое мнение по результатам рассмотрения экспертного заключения отметив, в том, числе следующее:

Величина расходов, включаемая в состав НВВ ПАО «Ленэнерго» в соответствии с предписанием ФАС России от 21.10.2019 № СП/91449/19 ЛенРТК не учитывается при расчете налога на прибыль.

Малерчук И.В. по заявленным разногласиям пояснила следующее:

Действующим порядком ценообразования в области государственного регулирования тарифов четко не определен порядок включения расходов по итогам исполнения предписаний ФАС России, само предписание также не содержит каких либо указаний на порядок включения НВВ в состав затрат, а так же включения в состав расходов на последующий период каких-либо дополнительных расходов, связанных с исполнением предписания.

Учитывая тот факт, что налог на прибыль является расчетным показателем и по итогам истекшего периода НВВ компании будет скорректирована с учетом фактических результатов деятельности, данный подход применен ЛенРТК в отношении ПАО «Ленэнерго» и прочих сетевых организаций в предшествующих периодах регулирования и сохранен на текущий.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2020 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем полезного отпуска электроэнергии потребителям Ленинградской области, всего | млн. кВт. ч | 6 973,65 | 6 818,88 |
| в том числе по группам потребителей: | млн. кВт. ч |  |  |
| - население и приравненные к нему категории потребителей | млн. кВт. ч | 2 103,04 | 1 920,33 |
| - прочие потребители | млн. кВт. ч | 4 870,61 | 4 898,55 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 1 026,95 | 949,31 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 1 787,81 | 1 734,35 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | **2020 год** | | |
| **Предложения ПАО «Ленэнерго»** | **Предложения ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
| Подконтрольные расходы | 4 013 665 | 4 003 440 | Расчет подконтрольных расходов произведен исходя из уровня подконтрольных расходов, учтенных в предыдущем периоде регулирования, объема эксплуатируемого электросетевого оборудования, определенного с учетом п. 34 Основ Ценообразования и разъяснений ФАС России |
| Неподконтрольные расходы | 10 467 538 | 6 601 233 | Произведена корректировка затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» исходя из объема услуг, учтенных в сводном прогнозном баланса э/э и утвержденных тарифов. Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей определены в соответствии с распоряжением ЛенРТК Проведена корректировка отчислений на социальные нужды в сторону уменьшения в связи с корректировкой размера отчислений по оплате ЕСН, а также размера расходов по оплате труда., произведена корректировка расходов по оплате арендной платы с учетом разъяснений ФАС России. Налог на прибыль определен расчетным путем с учетом применяемого метода регулирования |
| В том числе величина расходов, учитываемая в соответствии с предписанием ФАС России от 21.10.2019 № СП/91449/19 | 695 352 | 695 352 |  |
| Возврат капитала | 3 183 824 | 3 103 549 | Расчет произведен с учетом применяемых параметров тарифного регулирования |
| Доход на капитал | 4 942 164 | 4 641 082 |
| Корректировка НВВ на основе фактических данных | 15 476 360 | 2 918 146 | Анализ, представленных отчетных документов, учет индексов дефляторов, определенных Минэкономразвития, распределение, определенной величины корректировки на последующие периоды регулирования.  Возврат величины накопленного сглаживания в виде недополученных доходов через включение их в НВВ ПАО «Ленэнерго» до 31 декабря 2023 года, предусмотрен приказом ЛенРТК от 01.02.2019 г № 19-П «Об утверждении накопленной величины изменений необходимой валовой выручки, определяемой для целей сглаживания тарифов ПАО «Ленэнерго» по итогам 2016 года» и соответствует положениям пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 117, которыми возврат выпадающих (недополученных) доходов может осуществляться в течение периода не более пяти лет, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования.  В 2020 году предлагается учесть величину накопленного сглаживания в виде недополученных доходов через включение их в НВВ ПАО «Ленэнерго» в размере 1 891 017 тыс. руб.  По итогам регулирования 2019 года с учетом исполнения предписания ФАС России в 2019 году было возвращено 1 662 916 тыс. руб.) |
| Сглаживание | -888 020 | -1 006 828 |  |
| **ИТОГО НВВ**  **ПАО «Ленэнерго»** | 37 437 541 | 20 503 199 |  |
| НВВ прочих сетевых компаний, действующих в Ленинградской области | 6 210 793 | 6 507 464 |  |
| в том числе услуги которых оплачиваются ПАО «Ленэнерго» | 7 034 279 | 6 490 024 |  |
| Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды, всего | 5 155 586 | 5 245 389 |  |
| в том числе: |  |  |  |
| ПАО «Ленэнерго» | 4 100 463 | 3 425 385 |  |
| Прочие ССО, услуги которых оплачиваются ПАО «Ленэнерго» | 1 592 478 | 1 797 671 |  |
| **ИТОГО НВВ ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области** | 49 341 274 | 23 928 584 |  |
| **Тарифная выручка в целях расчета единых котловых тарифов** | 49 572 643 | 32 256 052 |  |

3. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области в следующих размерах:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям

Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | |
| Всего | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | x | 1 611 173,45 | 1 701 048,12 | 1 601 106,52 | 1 862 826,10 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | 59,62 | 167,05 | 303,57 | 938,14 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | 1,92917 | 3,06749 | 3,18592 | 5,39956 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 3 368 462,11 | 1 033 886,18 | 262 698,17 | 1 743 403,71 | 328 474,05 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч |  | 311,11 | 1 466,93 | 1 725,90 | 601,48 |
| 2 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | II полугодие | | | | |
| 2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | |
| 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | x | 1 450 056,11 | 1 808 992,40 | 1 875 698,06 | 2 070 664,82 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | 62,96 | 176,41 | 320,57 | 990,68 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | 1,72748 | 3,23660 | 3,67695 | 6,11600 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 3 105 250,67 | 369 912,60 | 195 885,31 | 1 804 006,52 | 735 446,24 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч |  | 114,16 | 1233,02 | 1686,95 | 1334,46 |

\* для группы «Прочие потребители» тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены с учетом инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

\*\* Ставка перекрестного субсидирования (графы 4-8) определяется как отношение величины перекрестного субсидирования соответствующего уровня напряжения к величине планового объема полезного отпуска электрической энергии по соответствующему уровню напряжения всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с п. 1.2 таблицы 2 приложения № 1.

Единые(котловые)тарифы

на услуги по передаче электрической энергии по сетям

Ленинградской области, поставляемой населению

и приравненным к нему категориям потребителей

на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.2](#Par26) и [1.3](#Par34):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,84030 | 2,00454 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,95635 | 1,14699 |
| 1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,89888 | 1,14699 |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71 (1)](consultantplus://offline/ref=608EB49724692EAA56EDFAC9A7E48F99EE259FC5994AEECE52BC6199E780000F3D574ACE57tE18H) Основ ценообразования: | | | |
| 1.4.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,66053 | 1,84900 |
| 1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте . | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,83505 | 1,98060 |
| 1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте . | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,69965 | 1,95637 |
| 1.4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,75774 | 2,02321 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.2. По вопросу повестки «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые акционерным обществом «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступилаглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Конощенкова Е.Н. - изложила основные положения экспертного заключения по определению долгосрочных параметров регулирования и величины необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям   
АО «Оборонэнерго», на территории Ленинградской области на 2020 год, в соответствии с заявлением АО «Оборонэнерго» от 29 апреля 2019 года № СЗФ/030/1922 (вх. ЛенРТК   
от 29 апреля 2019 № КТ-1-2378/2019).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представитель АО «Оборонэнерго», начальник финансово-экономического управления АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» Стародубцева Наталья Владимировна (действующая по доверенности от 18.04.2019 № 51) выразила согласие с долгосрочными параметрами регулирования на 2020-2024 годы, с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2020 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 155,5930 | 139,8011 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на потери | млн. кВт. ч | 15,7149 | 14,1199 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 39,4022 | 35,4033 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
|  | | | | | |
| 1. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **139767,66** | **98214,38** |  |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 34728,43 | 16827,77 |  |
| 1.1.1. | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 31217,64 | 13116,05 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализ фактических расходов, применение ИПЦ на 2019г. и 2020г. |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 3510,79 | 3711,72 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализ фактических расходов, применение ИПЦ на 2019г. и 2020г. |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 62 537,46 | 60 675,56 | В соответствии с п.26 Основ ценообразования |
| 1.3. | Прочие расходы | тыс.руб. | 38 916,89 | 17 414,34 |  |
| 1.3.1 | Ремонт основных фондов | тыс.руб. | 15 879,08 | 11 435,25 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализ фактических расходов |
| 1.3.2 | Другие прочие подконтрольные расходы | тыс.руб. | 23 037,81 | 5 979,09 | На основании анализа обосновывающих материалов, перераспределения расходов, учтенных в статье «Содержание управляющей компании» на подконтрольные и неподконтрольные, ИПЦ на 2019 г. и 2020 г. |
| 1.4. | Внереализационные расходы из прибыли | тыс.руб. | 28,72 | 30,36 |  |
| 1.5. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 3 556,16 | 3 266,35 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализ фактических расходов, ИПЦ  на 2019 г. и 2020 г. |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **114 408,27** | **89 512,14** |  |
| 2.1. | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.руб. | 954,39 | 963,11 | Корректировка стоимости потерь |
| 2.2. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 206,27 | 206,27 |  |
| 2.3. | Аренда | тыс.руб. | 0,00 | 829,18 | Перераспределение расходов, учтенных в статье «Содержание управляющей компании» с учетом пп.5 п 28 Основ ценообразования |
| 2.3 | Налоги и сборы | тыс.руб. | 4 789,16 | 4 789,16 |  |
| 2.4 | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 19 386,61 | 18 003,17 | Корректировка ФОТ |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 21 121,00 | 15 079,69 | В соответствии с п.20 Основ ценообразования |
| 2.6 | Амортизация | тыс.руб. | 21 053,81 | 24 969,04 | С учетом ввода ОС за 9 месяцев 2019 года, связанных с ТП потребителей |
| 2.7 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 18 900,00 | 0,00 | В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной распоряжением комитета по ТЭК от 05.12.2019 № 94 |
| 2.8 | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 27 997,03 | 24 672,52 | Согласно распоряжению ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р |
| 3 | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный убыток** | тыс.руб. | **12 779,93** | **-17 730,28** | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **266 955,86** | **169 996,24** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | **86 207,74** | **83 839,47** | Корректировка стоимости потерь |
| **ИТОГО НВВ** | | **тыс.руб.** | **353 163,58** | **253 835,71** |  |

3. Установить долгосрочные [параметры](#Par39) регулирования деятельности АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой  организации  в Ленинградской области | Год | Базовый уровень  подконтрольных расходов | Индекс  эффективно-сти подконт-  рольных расходов | Коэффи-циент  эластич-ности  подконт-рольных расходов  по количеству активов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения  реализуемых товаров (услуг) |
| млн.руб. | % | % | % | час. | шт. |  |
| 1 | Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» | 2020 | 98,21 | 2,0 | 75,0 | 10,10 | 2,0409 | 0,3871 | 1,7353 |
| 2021 | X | 2,0 | 75,0 | X | 2,0103 | 0,3813 | 1,7092 |
| 2022 | X | 2,0 | 75,0 | X | 1,9802 | 0,3756 | 1,6836 |
| 2023 | X | 2,0 | 75,0 | X | 1,9505 | 0,3670 | 1,6583 |
| 2024 | X | 2,0 | 75,0 | X | 1,9212 | 0,3644 | 1,6335 |

4. Установить величину необходимой валовой выручки открытого акционерного общества АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (без учета потерь) на долгосрочный период регулирования (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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») | 2020 | 169 996,24 |
| 2021 | 165 015,05 |
| 2022 | 167 324,58 |
| 2023 | 169 680,54 |
| 2024 | 172 082,66 |

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
|  | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 366 734,74 | 264,80 | 0,82201 | 392 152,43 | 305,17 | 0,90100 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
|  | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)- общество с ограниченной ответственностью «Ленсеть» | 328 135,18 | 0 | 0,55721 | 352 705,94 | 0 | 0,59583 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.3. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые муниципальным предприятием «Всеволожское предприятие электрических сетей», на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступилглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Стрелец А.В. - изложил основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей», расположенным на территории Ленинградской области на 2020 год в соответствии с  заявлением муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» от 30.04.2019 № ИС/425 (вх. ЛенРТК от 30.04.2019 № КТ-1-2607/2019). Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представители муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» участие в заседании правления не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2020 год, прилагается письмо исх. от 26.12.2019   
№ ИС/1815 (вх. ЛенРТК от 26.12.2019 № КТ-1-8277/2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» на территории Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 176,5220 | 161,4330 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 30,9400 | 28,1460 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 44,2967 | 45,0033 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **Общества** | | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1.** | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **105 369,35** | | **89 144,83** |  |
| 1.1 | Материальные затраты | тыс.руб | 14 782,40 | | 13697,82 | Анализ представленных обосновывающих документов и фактических расходов |
| 1.2 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 71 022,24 | | 66601,20 | Расчет затрат на оплату труда произведен с учетом отраслевого тарифного соглашения и фактической численностью |
| 1.3 | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб | 14 142,19 | | 5 582,17 | Анализ представленных обосновывающих документов и фактических расходов |
| 1.3.1 | Ремонт основных фондов | тыс.руб | 6 087,87 | | 3 522,14 | Анализ представленных обосновывающих документов и фактических расходов |
| 1.3.2 | Работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб | 6 107,49 | | 2 060,03 | Анализ представленных обосновывающих документов и фактических расходов |
| 1.4 | Другие прочие подконтрольные расходы | тыс.руб | 1 946,83 | | 999,91 | Анализ представленных обосновывающих документов и фактических расходов |
| 1.5. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб | | 1 572,60 | 1 650,02 | Анализ представленных обосновывающих документов и фактических расходов |
| 1.6 | Внереализационные расходы | тыс.руб | 584,92 | | 613,72 | Анализ представленных обосновывающих документов и фактических расходов |
| 1.7 | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб | 3 265,00 | | 0,00 | Анализ представленных обосновывающих документов и фактических расходов |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **220 127,27** | | **189 331,10** |  |
| 2.1. | Теплоэнергия | тыс.руб | 441,91 | | 426,14 | Анализ представленных обосновывающих документов и фактических расходов |
| 2.2. | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО | тыс.руб | 745,27 | | 0,00 | Учтено в корректировке за 2018 год |
| 2.3. | Аренда | тыс.руб. | 10 449,04 | | 805,16 | Корректировка в соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования |
| 2.4. | Налоги | тыс.руб. | 4 286,60 | | 4 282,14 | Рассмотрение обосновывающих документов, в том числе налоговые декларации. |
| 2.5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 21 825,13 | | 20 246,76 | Корректировка в соответствии с ФОТ |
| 2.6. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 1 915,00 | | 3 827,01 | Оплата услуг смежных ТСО в соответствии с договором |
| 2.7. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 16 556,36 | | 13 936,52 | В соответствии с бухгалтерской отчетностью |
| 2.8. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 48 030,82 | | 55 014,74 | В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.11.2019 г. № 78-р |
| 2.9 | Амортизация ОС | тыс.руб. | 87 877,14 | | 63 622,63 | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования |
| 2.10 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 28 000,00 | | 27 170,00 | В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой и п.38 Основ ценообразования |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** | | тыс.руб. | -30 594,89 | | 0,00 | Учтено в корректировке Bi |
| **Корректировка показателей надежности и качества** | | **тыс.руб.** | 4 038,48 | | 3 589,76 | В соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256 |
| **Корректировка Bi** | | **тыс.руб.** | 0,00 | | -28 035,20 | Корректировка выполнена в соответствии с фактическими данными за 2018 год |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **298 940,21** | | **254 030,49** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | **158 225,67** | | **199 406,09** | Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2020 г. |
| **ИТОГО НВВ** | |  | **457 165,88** | | **453 436,58** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» на долгосрочный период регулирования (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой  организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевой организации  без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» | 2020 | 254 030,49 |
| 2021 | 282 041,73 |
| 2022 | 285 750,15 |
| 2023 | 289 606,91 |
| 2024 | 293 617,95 |

4. Установить долгосрочные [параметры](file:///D:\2016%20год\Выписки%202016\2Выписка%20по%20индивид.%20тарифам%20КСК%202016.doc#Par39) регулирования деятельности муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2020 года   
по 31 декабря 2024 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой  организации  в Ленинградской области | Год | Базовый уровень  подконтрольных расходов | Индекс  эффективно-сти подконт-  рольных расходов | Коэффи-циент  эластич-ности  подконт-рольных расходов  по количеству активов | 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) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения  реализуемых товаров (услуг), (Птпр) |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
| 1 | Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» | 2020 | 89,14 | 2,0 | 75,0 | 17,48 | 2,6094 | 1,3433 | 1,0320 |
| 2021 | X | 2,0 | 75,0 | X | 2,4519 | 1,1822 | 1,0165 |
| 2022 | X | 2,0 | 75,0 | X | 2,2943 | 1,0211 | 1,0013 |
| 2023 | X | 2,0 | 75,0 | X | 2,1367 | 0,8601 | 1,00 |
| 2024 | X | 2,0 | 75,0 | X | 1,9791 | 0,6990 | 1,00 |

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между муниципальным предприятием «Всеволожское предприятие электрических сетей» и публичным акционерным обществом «Ленэнерго» в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | |
| **Двухставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** |
| **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 506 290,39 | 612,58 | 1,35802 | 455 344,02 | 589,23 | 1,33693 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.4. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод», на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступилглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Стрелец А.В. - изложил основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод», расположенным на территории Ленинградской области на   
2020 год в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» (от 26.04.2019 г. № 2713/141 вх. ЛенРТК от 29.04.2019 г. № КТ-1-2329/2019).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представители общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» участие в заседании правления не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 200 год, прилагается письмо исх. от 25.12.2019   
№ 2713/390 (вх. ЛенРТК от 25.12.2019 № КТ-1-8247/2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на территории Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 17,2873 | 16,5323 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,4633 | 0,4431 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 5,3235 | 5,1615 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **Общества** | | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1.** | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **2 624,90** | | **3 143,52** |  |
| 1.1 | Вспомогательные материалы | тыс. руб. | 382,00 | | 459,05 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 1.2 | Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 1 920,10 | | 2 307,38 | Расчет затрат на оплату труда произведен с учетом отраслевого тарифного соглашения и фактической численностью |
| 1.3 | Работы и услугу производственного характера | тыс. руб. | 277,20 | | 333,11 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 1.4 | Прочие расходы | тыс. руб. | 9,00 | | 0,00 | Не представлены обосновывающие документы |
| 1.5 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 35,40 | | 42,54 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 1.6 | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | тыс. руб. | 1,20 | | 1,44 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | | **2 063,20** | **1 952,09** |  |
| 2.1. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 78,90 | | 56,58 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2.2 | Водоснабжение и водоотведение | тыс. руб | 58,00 | | 21,81 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2.3 | Налоги | тыс. руб | 154,00 | | 154,00 |  |
| 2.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб | 597,10 | | 597,10 | - |
| 2.5 | Амортизация | тыс. руб | 1 122,30 | | 1 122,30 | - |
| 2.6 | Другие прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб | 52,60 | | 0,00 | Отсутствуют обосновывающие документы |
| 2.7 | Налог на прибыль | тыс. руб | 0,30 | | 0,30 | - |
| **Корректировка показателей надежности и качества** | | **тыс.руб.** | 0,00 | | 76,93 | В соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256 |
| **Корректировка Bi** | | **тыс.руб.** | 0,00 | | -163,19 | Корректировка выполнена в соответствии с фактическими данными за 2018 год |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **4 688,10** | | **5 009,35** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | 1 449,000 | | 1 402,12 | Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2020 г. |
| **ИТОГО НВВ** | |  | **6 137,100** | | **6 411,47** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» 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 «Пикалевский глиноземный завод» | 2020 | 5 009,35 |
| 2021 | 5 221,35 |
| 2022 | 5 352,12 |
| 2023 | 5 488,12 |
| 2024 | 5 629,56 |

4. Установить долгосрочные [параметры](file:///U:\Правление\2019\27.12\2016%20год\Выписки%202016\2Выписка%20по%20индивид.%20тарифам%20КСК%202016.doc#Par39) регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой  организации  в Ленинградской области | Год | Базовый уровень  подконтрольных расходов | Индекс  эффективно-сти подконт-  рольных расходов | Коэффи-циент  эластич-ности  подконт-рольных расходов  по количеству активов | 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) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения  реализуемых товаров (услуг), (Птпр) |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
| 1 | общество с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» | 2020 | 3,14 | 4,0 | 75,0 | 2,68 | 0,00 | 0,00 | 1,00 |
| 2021 | X | 4,0 | 75,0 | 2,68 | 0,00 | 0,00 | 1,00 |
| 2022 | X | 4,0 | 75,0 | 2,68 | 0,00 | 0,00 | 1,00 |
| 2023 | X | 4,0 | 75,0 | 2,68 | 0,00 | 0,00 | 1,00 |
| 2024 | X | 4,0 | 75,0 | 2,68 | 0,00 | 0,00 | 1,00 |

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» и публичным акционерным обществом «Ленэнерго» в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | |
| **Двухставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** |
| **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Общество с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод»- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 79 984,03 | 41,46 | 0,18924 | 79 259,26 | 41,46 | 0,18993 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.5. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания», на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступилглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Стрелец А.В. - изложил основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания», расположенным на территории Ленинградской области на 2020 год в соответствии с заявлением акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» и с корректировкой тарифной заявки (исх. от 25.04.2019 № СЗИПК-102-974 вх. ЛенРТК от 29.04.2019 № КТ-1-2332/2019, вх. ЛенРТК от 13.11.2019 № КТ-1-6847/2019). Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представители акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» участие в заседании правления не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 200 год, прилагается письмо исх. от 25.12.2019   
№ СЗИПК-102-2316 (вх. ЛенРТК от 26.12.2019 № КТ-1-8264/2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» на территории Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 2,4089 | 2,4036 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,1209 | 0,1207 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 1,6683 | 1,6650 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **Общества** | | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1.** | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **89,21** | | **553,32** |  |
| 1.1 | Затраты на оплату труда | тыс. руб | 87,20 | | 550,60 | Расчет затрат на оплату труда произведен с учетом отраслевого тарифного соглашения. |
| 1.2 | Работы и услугу непроизводственного характера | тыс. руб | 2,01 | | 2,72 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | | **1 871,02** | **382,64** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 1 755,12 | | 355,96 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2.3 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб | 26,68 | | 26,68 | Расчет исходя из ФОТ |
| 2.3 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб | 89,22 | | 0,00 | - |
| **Корректировка показателей надежности и качества** | | **тыс.руб.** | 0,00 | | 58,58 | В соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256 |
| **Корректировка Bi** | | **тыс.руб.** | 0,00 | | - 366,52 | Корректировка выполнена в соответствии с фактическими данными за 2018 год |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **1 960,23** | | **628,02** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | 741,71 | | 679,44 | Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2020 г. |
| **ИТОГО НВВ** | |  | **2 701,95** | | **1 307,46** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» 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. |
| Акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» | 2020 | 628,02 |
| 2021 | 591,57 |
| 2022 | 614,59 |
| 2023 | 638,53 |
| 2024 | 663,43 |

4. Установить долгосрочные [параметры](../../2016%20год/Выписки%202016/2Выписка%20по%20индивид.%20тарифам%20КСК%202016.doc#Par39) регулирования деятельности акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой  организации  в Ленинградской области | Год | Базовый уровень  подконтрольных расходов | Индекс  эффективно-сти подконт-  рольных расходов | Коэффи-циент  эластич-ности  подконт-рольных расходов  по количеству активов | 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) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения  реализуемых товаров (услуг), (Птпр) |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
| 1 | акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» | 2020 | 0,55 | 2,0 | 75,0 | 5,02 | 0,00 | 0,00 | 1,00 |
| 2021 | X | 2,0 | 75,0 | 5,02 | 0,00 | 0,00 | 1,00 |
| 2022 | X | 2,0 | 75,0 | 5,02 | 0,00 | 0,00 | 1,00 |
| 2023 | X | 2,0 | 75,0 | 5,02 | 0,00 | 0,00 | 1,00 |
| 2024 | X | 2,0 | 75,0 | 5,02 | 0,00 | 0,00 | 1,00 |

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между акционерным обществом «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» и публичным акционерным обществом «Ленэнерго» в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | |
| **Двухставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** |
| **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 31 997,66 | 130,92 | 0,26388 | 30 803,78 | 151,47 | 0,27950 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.6. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Ленсеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступила главный 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 установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Ленсеть», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год в соответствии с заявлением ООО «Ленсеть» от 29 апреля 2019 года № 208 (вх. № КТ-1-2603/2019 от 30 апреля 2019 года), и с учетом откорректированного заявления ООО «Ленсеть» от 30 октября 2019 года № 487 (вх. №.КТ-1-6433/2019 от 30 октября 2019 года).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Присутствующий на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представитель ООО «Ленсеть» Макаров Василий Николаевич (действующий по доверенности № б/н от 01.12.2019), выразил устное несогласие с предложенной ЛенРТК величиной расходов по статьям «Плата за аренду имущества и лизинг» в части величины арендной платы по договору аренды муниципального имущества № 02/06.02-04 от 03.10.2018 с Администрацией МО «Куйвозовское сельское поселение» и «Прочие налоги и сборы» без учета расходов на оплату государственной пошлины за государственную регистрацию прав, ограничений (обременений) прав на недвижимое имущество на 2020 год.

Главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК Грязнова Н.Ю. разъяснила:

По статье «Плата за аренду имущества и лизинг».

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

В соответствии с письмом ФАС России от 14.10.2015 № АГ/56265/15 «О даче разъяснений» расходы на аренду имущества в тарифах на передачу электрической энергии следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Пунктом 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» установлен принцип обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, исключающего включение в затраты ничем не обусловленных или завышенных расходов, в том числе в виде арендной платы, превышающей расходы собственника по содержанию переданного в аренду имущества.

Расчет величины арендной платы за аренду муниципального имущества, произведен ЛенРТК в соответствии с положениями Основ ценообразования и представленными Администрацией МО «Куйвозовское сельское поселение» обосновывающими документами.

По статье ««Прочие налоги и сборы».

Заявленные ООО «Ленсеть» на 2020 год расходы на оплату государственной пошлины за государственную регистрацию прав, ограничений (обременений) на недвижимое имущество носят периодический характер и не являются постоянными.

Следовательно, объем и сроки исполнения данных услуг не прогнозируемы, и их учет в составе неподконтрольных расходов в объеме, заявленном ООО «Ленсеть» не является экономически обоснованным.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Ленсеть» по Ленинградской области на 2020 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 41,5103 | 42,1852 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 2,2153 | 2,2513 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 42,6132 | 42,5749 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **38346,07** | **36623,23** | **Индексация подконтрольных расходов 2019 года на коэффициент 1,0368389** |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **21032,08** | **14437,39** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 4136,03 | 1453,78 | Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования |
| 2.2. | Налоги | тыс.руб. | 1163,01 | 781,53 | Расчет в соответствии с Налоговым кодексом РФ, анализ фактически уплаченных налогов |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 8661,34 | 8547,08 | Корректировка ФОТ |
| 2.4. | Другие прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 283,56 | 48,17 | Расчет расходов на оплату услуг смежной сетевой организации в соответствии с заключенным договором |
| 2.5. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 833,94 | 134,00 | Налог принят в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования |
| 2.6. | Выпадающие доходы от технологического присоединения | тыс.руб. | 3335,75 | 854,38 | Утверждено распоряжением ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р |
| 2.7. | Амортизация | тыс.руб. | 2618,45 | 2618,45 |  |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | | **тыс.руб.** | **1707,18** | **-3561,72** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2018 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2018 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с  применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **61085,33** | **47498,90** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | 14187,00 | 12569,29 | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО необходимая валовая выручка** | | **тыс.руб.** | **75272,33** | **60068,19** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «Ленсеть» на 2020 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 | ООО «Ленсеть» | 2020 | 47498,90 |

4. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для ООО «Ленсеть» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «Ленсеть» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
| руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 91636,14 | 139,35 | 0,70420 | 93153,29 | 161,13 | 0,72561 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»- общество с ограниченной ответственностью «Ленсеть» | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
| руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 328135,18 | 0 | 0,55721 | 352705,94 | 0 | 0,59583 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.7. По вопросу повестки «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги», на территории Ленинградской области на 2020 год»** выступила главный 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) Конощенкова Е.Н. - изложила основные положения экспертного заключения по определению долгосрочных параметров регулирования и величины необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», на территории Ленинградской области на 2020 год в соответствии с заявлением ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») от 26.04.2019   
№ 4284/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 29.04.2019 № КТ-1-2355/2019).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

На заседании Правления ЛенРТК присутствовала заместитель начальника по экономике и финансам Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» Колесник Тамара Викторовна (действующая по доверенности от 27.07.2018 № ТЭ-555/Д) выразила несогласие с предложениями ЛенРТК по размеру необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанному ЛенРТК на 2020 год, представив свои возражения письмом исх. № ИСХ-13914/ОКТ НТЭ от 26.12.2019 (вх. ЛенРТК № КТ-1-8303/2019 от 27.12.2019), в том числе по следующим статьям:

*1.Расходы на оплату труда*

Представитель ОАО «РЖД» выразила несогласие в части величины затрат на оплату труда на 2020 год и средней заработной платы ППП.

Главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Конощенкова Е.Н. пояснила, что согласно пункту 26 Основ ценообразованияпри определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Фактический размер фонда оплаты труда за 2018 год определен на основании статистической отчетности ОАО «РЖД» по форме УТО-1, утвержденной распоряжением ОАО «РЖД» от 26.01.2015 «Отчет о численности и начисленной заработной плате», за 2018 год, в том числе исходя из фактического фонда заработной платы, начисленной работникам, затраты на содержание которых относятся на регулируемый вид деятельности «передача электрической энергии» и фактической средней численности контингента по регулируемому виду деятельности.

Расчет фонда заработной платы на 2020 год, относимого на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, произведен ЛенРТК на основании отчетных данных за 2018 год и индекса потребительских цен на 2019 год -104,7, на 2020 год – 103,0 и доли расходов, относимых на Ленинградскую область.

*2. Расходы на амортизационные отчисления*

Представитель ОАО «РЖД» выразила несогласие с величиной расходов по статье «Амортизация основных средств», учтенной в необходимой валовой выручке на содержание электрических сетей на 2020 год, относимой на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области.

Главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Конощенкова Е.Н. пояснила, что расходы по статье «Амортизация основных средств» учтены в необходимой валовой выручке на содержание электрических сетей на 2020 год с учетом фактической величины амортизационных отчислений за 2018 год, распределенной ОАО «РЖД» на регулируемую деятельность «передача электрической энергии».

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» по Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 1019,2130 | 1052,5898 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 14,9634 | 14,0550 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 324,0292 | 323,9043 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | |
| 1. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **280851,73** | **119065,21** |  |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 69268,72 | 21231,51 |  |
| 1.1.1. | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 50354,82 | 8402,53 | Корректировка расходов с учётом фактических величин в предыдущих периодах, ИПЦ  на 2019 г. -104,7 и на 2020 г.-103 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 18913,90 | 12828,98 | Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, ИПЦ  на 2019 г. -104,7 и на 2020 г.-103 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 151388,81 | 80239,16 | Корректировка в соответствии с п.26 Основ ценообразования |
| 1.3. | Прочие расходы | тыс.руб. | 47759,89 | 17059,29 | Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, ИПЦ на 2019 г. -104,7 и  на 2020 г.-103 |
| 1.3.1 | Ремонт основных фондов | тыс.руб. | 21818,96 | 11940,39 | Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, ИПЦ на 2019 г. -104,7 и  на 2020 г.-103 |
| 1.3.2 | Другие прочие подконтрольные расходы | тыс.руб. | 25940,93 | 5118,90 | Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, ИПЦ на 2019 г. -104,7 и  на 2020 г.-103 |
| 1.4 | Электроэнергия | тыс.руб. | 10150,84 | 0,00 | Корректировка на основании с обосновывающими материалами и анализа фактических расходов |
| 1.5. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс.руб. | 2283,47 | 535,25 | Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами и анализом фактических расходов |
|  | | | | | |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **476152,27** | **147091,72** |  |
| 2.1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.руб. | 39883,15 | 38761,60 | Корректировка балансовых показателей электроэнергии, мощности и стоимости потерь |
| 2.2 | Налоги и сборы | тыс.руб. | 17643,02 | 4701,89 | Корректировка на основании анализа обосновывающих материалов |
| 2.3 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 28770,87 | 0,00 | В соответствии с п.20 Основ ценообразования |
| 2.4 | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 46022,20 | 23157,02 | Корректировка ФОТ |
| 2.5 | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 157,87 | 9560,65 | Согласно распоряжению ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р |
| 2.6 | Амортизация | тыс.руб. | 230875,16 | 70910,56 | Величина амортизационных отчислений на плановый период регулирования определена на основании фактических данных по регулируемому виду деятельности «передача электрической энергии» |
| 2.7 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 112800,00 | 0,00 | В соответствии с инвестиционной программой, утвержденной распоряжением комитета по ТЭК от 26.11.2019 № 87 |
| **3.** | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | тыс.руб. | **364533,55** | **-17184,36** | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **1 121 537,55** | **248 972,57** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | **68 313,28** | **100 464,18** | Корректировка стоимости потерь |
| **ИТОГО НВВ** | | **тыс.руб.** | **118 9850,83** | **349 436,75** |  |

3. Установить долгосрочные [параметры](#Par39) регулирования деятельности ОАО «РЖД», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой  организации  в Ленинградской области | Год | Базовый уровень  подконтрольных расходов | Индекс  эффективно-сти подконт-  рольных расходов | Коэффи-циент  эластич-ности  подконт-рольных расходов  по количеству активов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения  реализуемых товаров (услуг) |
| млн.руб. | % | % | % | час. | шт. |  |
| 1 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго»- филиал ОАО «РЖД») | 2020 | 119,07 | 2,0 | 75,0 | 1,40 | 0,0 | 0,0 | 1,1135 |
| 2021 | X | 2,0 | 75,0 | X | 0,0 | 0,0 | 1,0968 |
| 2022 | X | 2,0 | 75,0 | X | 0,0 | 0,0 | 1,0804 |
| 2023 | X | 2,0 | 75,0 | X | 0,0 | 0,0 | 1,0642 |
| 2024 | X | 2,0 | 75,0 | X | 0,0 | 0,0 | 1,0482 |

4. Установить величину необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты 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 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиал ОАО «РЖД») | 2020 | 248 972,57 |
| 2021 | 259 969,97 |
| 2022 | 264 995,01 |
| 2023 | 269 200,30 |
| 2024 | 273 514,57 |

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для ОАО «РЖД» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
|  | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП «Трансэнерго»-филиал ОАО «РЖД») - Публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 61 865,19 | 48,22 | 0,16623 | 66 221,11 | 48,75 | 0,17102 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.8. По вопросу повестки «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступилглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Стрелец А.В. - изложил основные положения, Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», расположенным на территории Ленинградской области на 2020 год, в соответствии с заявлением ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» (исх. от 30.04.2019 № 194, вх. ЛенРТК от 30.04.2019 № КТ-1-2599/2019) и корректировку тарифной заявки (исх. ЛенРТК от 25.11.2019 № КТ-1-7192/2019).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представители ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» в заседании правления участие не принимали, выразив в письме (исх. № 707 от 26.12.2019 вх. от 27.12.2019 № КТ-1-8311/2019) свое несогласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2020 год, по следующим статьям:

1. Объем условных единиц учтен не в полном объёме.
2. Не учтена величина арендной платы по договору аренды электросетевого имущества с Администрацией МО Приозерский муниципальный район Ленинградской области от 14.10.2019   
   № 1 (обосновывающие материалы, в том числе сведения о регистрации направлялись в ЛенРТК).
3. Не учтена величина арендной платы по договору аренды электросетевого имущества с АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» от 14.10.2019 № 74 (обосновывающие материалы, в том числе сведения о регистрации направлялись в ЛенРТК).
4. Не учтены фактические расходы по арендной плате и условные единицы по договору аренды с ЗАО «Норд Инвест» от 24.10.2017 № 634/А.
5. Не учтены выпадающие доходы на компенсацию потерь за 2018 год в связи с некорректностью планового расчета расходов на оплату потерь.

ЛенРТК сообщено следующее:

**1**. По вопросу расчета условных единиц на 2020 год.

Расчет условных единиц 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 (договоры аренды электросетевого оборудования, схемы соединений электрической сети).

**2.** По вопросу величина арендной платы по договору аренды электросетевого имущества с Администрацией МО Приозерский муниципальный район Ленинградской области от 14.10.2019   
№ 1.

Расходы регулируемой организации на аренду объектов, с использованием которых осуществляется регулируемая деятельность, находящихся в государственной или муниципальной собственности, в части компенсации арендодателю амортизации, надлежит подтвердить документами, из которых следует, что на указанные объекты начисляется амортизация в порядке, установленном законодательством о ведении бухгалтерского учета.

Пункт 94 Инструкции по применению Единого плана счетов бухгалтерского учета, утв. приказом Минфина России от 01.12.2010 № 157н, позволяет финансовому органу публично-правового образования, в собственности которого находится имущество, начислять амортизацию на имущество казны. В случае, когда такие меры собственником имущества не реализованы и регулируемой организацией в орган регулирования не представлены документы, обосновывающие величину расходов на амортизацию в составе арендной платы, правовых оснований у органа регулирования для включения расходов на аренду в состав необходимой валовой выручки для целей расчета тарифов не имеется, поскольку экономическая обоснованность таких расходов не подтверждена в установленном законодательством порядке.

В соответствии с письмом Администрации МО Приозерский муниципальный район Ленинградской области от 27.12.2019 №01-08-4774/2019 амортизационные отчисления не производятся, и переоценка имущества не осуществляется на электросетевое оборудование, указанное в договоре аренды от 14.10.2019 № 1 с ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго».

**3.** По вопросу величина арендной платы по договору аренды электросетевого имущества АО «РУСАЛ Бокситогорский глинозем» от 14.10.2019 № 74.

Перечень оборудования, передаваемого в аренду ООО «СП «Росэнерго» содержит объекты классом напряжения более 35 кВ, таким образом, данный договор подлежит обязательной государственной регистрации.

В соответствии с пунктом 6.1 договора, он вступает в силу с момента государственной регистрации.

С учетом того, что договор аренды не вступил в законную силу, эксперты ЛенРТК не учитывают затраты по аренде электросетевого оборудования.

**4**. По вопросу учета фактических расходов по арендной плате и условным единицам по договору аренды с ЗАО «Норд Инвест» от 24.10.2017 № 634/А.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не определяется, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования.

Перечень оборудования, передаваемого в аренду в соответствии с договором от 24.10.2017 № 634/А с ЗАО «Норд Инвест», содержит объекты классом напряжения более 35 кВ и, следовательно, подлежит обязательной государственной регистрации. Данные о государственной регистрации договора Общество не представило. Кроме того, в соответствии с решением 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 ООО «СП «Росэнерго» о рассмотрении досудебного спора в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с ЛенРТК рег. от 21.03.2019 № 47608/19, ЛенРТК правомерно не учитывает данный договор при регулировании.

1. По вопросу учета выпадающих доходов на компенсацию потерь за 2018 год.

Расчет корректировки доходов на компенсацию потерь за 2018 год выполнен в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2020 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 22,6471 | 22,7344 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 1,2514 | 1,2564 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 13,1302 | 13,1302 |

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

| **№/ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1**. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **46 783,95** | **35 513,69** | Индексация подконтрольных расходов 2019 года на коэффициент 1,58297 |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб | **23 481,43** | **8 457,97** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 14 036,51 | 813,79 |  |
| 2.1.1 | аренда электросетевого оборудования | тыс.руб. | 12 483,40 | 813,79 | Анализ и расчёт по обосновывающим документам |
| 2.1.2 | аренда зданий и помещений | тыс.руб. | 854,31 | 0,00 | Отсутствуют обосновывающие документы |
| 2.1.3. | аренда автотранспортных средств (лизинг) | тыс.руб. | 698,80 | 0,00 | Лизинговые договоры принимаются только через инвестиционную программу, приобретение автотранспорта премиум класса |
| 2.2 | Налоги | тыс. руб. | 463,29 | 463,29 |  |
| 2.3. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 6 086,53 | 4 620,28 | Корректировка c учетом ФОТ и уведомления о размере страховых взносов |
| 2.5 | Амортизация | тыс. руб. | 2 882,95 | 2 560,61 | В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования |
| 2.6 | Другие прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 12,15 | 0,00 | Заявленные затраты относятся к подконтрольным расходам |
| **3.** | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** | тыс. руб. | 0,00 | 670,33 | Во исполнение решения ФАС России по рассмотрению досудебного спора в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике |
| **4.** | **КНК** | тыс. руб. | 0,00 | 224,93 | В соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256 и фактическими данными |
| **5.** | **Корректировка необходимой валовой выручки по Bi** | тыс. руб. | 9 263,26 | -11 834,91 | Расчет в соответствии  с МУ 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | 79 528,65 | 33 032,01 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | 7 082,57 | 7 081,94 | Корректировка по стоимости потерь электрической энергии |
| **ИТОГО НВВ** | |  | 86 611,22 | 40 113,95 |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на второй год второго долгосрочного периода регулирования (2020 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» | 2020 | 33 032,01 |

4. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | |
| **Двухставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** |
| **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 205 451,05 | 145,04 | 0,85973 | 213 836,93 | 167,02 | 0,90803 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.9. По вопросу повестки «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступилглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Стрелец А.В. - изложил основные положения, Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области на 2020 год, в соответствии с заявлением ООО «Энергоинвест» исх. от 29.04.2019 г. № 54 (вх. ЛенРТК от 30.04.2019 № КТ-1-2461/2019) и корректировкой тарифной заявки (вх. от 11.11.2019 № КТ-1-6762/2019).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представители общества с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» в заседании правления участие не принимали, выразив в письме (исх. № 149 от 26.12.2019 вх. от 27.12.2019 № КТ-1-8304/2019) свое несогласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2020 год в части:

1. Расчета амортизации основных фондов.

По мнению Общества, расчет расходов ЛенРТК с учетом максимального срока использования не всегда соответствует принятым характеристикам объекта основных средств, зафиксированным при принятии на баланс.

Общество считает экономически обоснованными и подлежащими учету расходы на амортизационные отчисления в размере 25 955,48 тыс.руб. с учетом планируемого ввода основных средств в соответствии с проектом инвестиционной программы.

1. Расчета стоимости аренды имущества.

Обязательства Общества по уплате арендных платежей, в соответствии с заключенными договорами, составляет 3901,55 тыс.руб. в год, в том числе: аренда электросетевого имущества -1 140,00 тыс.руб. (в соответствии с п.28 Основ ценообразования рассчитанная, как сумма амортизационных отчислений и налога на имущество), аренда помещений -1 530,29 тыс.руб.

Указанные расходы в размере 3 901,55 тыс.руб. Общество считает экономически обоснованными и подлежащими учету в НВВ в полном объеме

1. Расчета количества условных единиц.

Общество заявляет объем активов в размере 686,59 у.е.

По расчету ЛенРТК количество активов составило 483,24 у.е.

По мнению Общества, с учетом обеспечения электроэнергией потребителей Ленинградской области, присоединенных по 2-й категории надежности, объём активов в размере 686,59 у.е. подлежит учёту в НВВ Общества в полной объеме.

ЛенРТК сообщено следующее:

**1**. По вопросу расчета амортизации основных фондов.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов.

При расчете экономически обоснованного размера амортизационных отчислений на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

Экспертами ЛенРТК не были учтены планируемые амортизационные отчисления по объекту ПС «Порошкино», так как объект не введен в эксплуатацию и не поставлен на учет основных средств Общества. Кроме того, у ООО «Энергоинвест» отсутствует утвержденная инвестиционная программа.

**2.** По вопросу расчета стоимости аренды имущества.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178, расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

ЛенРТК письмом от 09.07.2019 № КТ-3-2756/2019 запросил расчет расходов и обосновывающие документы связанных с арендой имущества на 2020 год. ООО «Энергоинвест» письмом от 18.12.2019 № КТ-1-8049/2019 представило инвентарную карточку и расчет арендной платы по договору от 01.11.2019 № А/10-2019. В представленной инвентарной карточке отсутствует разделение по основным средствам, представленным в договоре аренды. Таким образом, нет возможности оценить достоверность расчета амортизационных отчислений в соответствии с Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (ред. от 28.04.2018) «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расчет арендной платы произведен экспертами ЛенРТК, с учетом представленных обосновывающих документов.

1. По вопросу расчета количества условных единиц.

Экспертами ЛенРТК для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год учтено электросетевое оборудование, через которое ООО «Энергоинвест» осуществляет деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, в соответствии с представленными в ЛенРТК однолинейными схемами электрических сетей.

Расчет условных единиц 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.

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2020 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 54,4807 | 46,9308 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,2974 | 0,2300 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 15,7738 | 13,7192 |

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

| **№/ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1**. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | 25 548,88 | 18 767,29 | Индексация подконтрольных расходов 2019 года на коэффициент 1,3494 |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб | 66 675,67 | 16 857,00 |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 3 901,55 | 532,27 | В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования |
| 2.2 | Налоги | тыс. руб. | 1 742,96 | 1 738,01 | Анализ и расчёт по обосновывающим документам |
| 2.3 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2 927,91 | 2 150,74 | Корректировка c учетом ФОТ и уведомления о размере страховых взносов |
| 2.4 | Амортизация | тыс. руб. | 25 955,48 | 12 414,34 | В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 21,64 | 21,64 |  |
| 2.6 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 32 126,13 | 0,00 | Не представлены обосновывающие документы |
| **3.** | **КНК** | тыс. руб. | 0,00 | 486,14 | В соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256 и фактическими данными |
| **4.** | **Корректировка необходимой валовой выручки** | тыс. руб. | 0,00 | -4 149,10 | Расчет в соответствии  с МУ 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | 92 224,55 | 31 961,33 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | 3 102,09 | 1 469,53 | Корректировка по стоимости потерь электрической энергии |
| **ИТОГО НВВ** | | **тыс.руб.** | **95 326,64** | **33 430,86** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» на второй год второго долгосрочного периода регулирования (2020 год) (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой  организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевой организации  без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» | 2020 | 31 961,33 |

4. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года ООО «Энергоинвест» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **1 полугодие** | | | **2 полугодие** | | |
| **Двухставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** |
| **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 182 360,61 | 14,24 | 0,33103 | 178 608,72 | 14,78 | 0,32806 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет .**

**4.10. По вопросу повестки «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восток», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год и определению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2022 годы»** выступилаглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Конощенкова Е.Н. - изложила основные положения Экспертного заключения по определению долгосрочных параметров регулирования и величины необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток», на территории Ленинградской области на 2020 год, в соответствии с заявлением ООО «Восток» от 26.04.2019 №105-387 (вх. ЛенРТК от 26.04.2019 № КТ-1-2297/2019).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

В соответствии с письмом ООО «Восток» от 27.12.2019 № 1-27-12/2019 представители компании в заседании Правления ЛенРТК участия не принимали, выразив в письме от 26.12.2019   
№ 105-444 несогласие с предложениями ЛенРТК по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанному ЛенРТК на 2020 год, в том числе по следующим статьям:

1. *Затраты на оплату труда*

ООО «Восток» выразило несогласие с численностью промышленно-производственного и административно-управленческого персонала при определении величины расходов по статье «Затраты на оплату труда» на 2020 год.

Главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Конощенкова Е.Н. пояснила, что согласно пункту 26 Основ ценообразования установлено, что «при определении расходов на оплату труда, включаемых в НВВ, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен».

ООО «Восток» является организацией, которая осуществляет регулируемую деятельность с 01.01.2019. При определении необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2019 год утверждена нормативная численность промышленно-производственного и управленческого персонала – 14 человек. Учитывая, что размер активов не изменился, расчет затрат на оплату труда на 2020 год произведен в соответствии с нормативной численностью 14 человек.

1. *Расходы на аренду помещений.*

Главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Конощенкова Е.Н. пояснила, что в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

В соответствии с письмом ФАС России от 14.10.2015 №АГ/56265/15 «О даче разъяснений» расходы на аренду имущества в тарифах на передачу электрической энергии следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В соответствии с запросом ЛенРТК от 09.07.2019 № КТ-3-2756/2019 ООО «Восток» не представило обосновывающие материалы, подтверждающие величину арендной платы, соответствующие требованиям Основ ценообразования.

На основании вышеизложенного, эксперты ЛенРТК не учитывают в составе НВВ на содержание электрических сетей ООО «Восток» на 2020 год расходы на оплату арендных платежей.

1. *Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток»   
   на 2020 год.*

Главный специалист ЛенРТК Конощенкова Е.Н. пояснила, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток» установлены в соответствии Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

**Правление приняло решение:**

1. Принять на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 3,7155 | 3,7059 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,4861 | 0,4846 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 1,4500 | 1,4500 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **21366,82** | **9295,94** |  |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 21228,48 | 9254,99 | Корректировка численности ППП |
| 1.2 | Услуги связи | тыс.руб. | 138,34 | 40,95 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **53808,26** | **48767,64** |  |
| 2.1 | Аренда | тыс.руб. | 1372,80 | 0,00 | Корректировка согласно пп.5 п.28. Основ ценообразования |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 6411,00 | 2743,18 | Корректировка ФОТ |
| 2.2 | Амортизация | тыс.руб. | 39 904,33 | 39904,33 |  |
| 3. | Налоги | тыс.руб. | 6120,13 | 6120,13 |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **75 175,08** | **58 063,58** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **787,76** | **2729,71** | Корректировка основных балансовых показателей электрической энергии (мощности) и стоимости потерь |
| **ИТОГО необходимая валовая выручка** | **тыс.руб.** | **75 962,84** | **60793,29** |  |

1. Установить величину НВВ ООО «Восток» на долгосрочный период регулирования   
   2020-2022 годы по Ленинградской области (без учета потерь) 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 «Восток» | 2020 | 58 063,58 |
| 2021 | 58 384,18 |
| 2022 | 58 750,03 |

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для ООО «Восток» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
|  | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Общество с ограниченной ответственностью "Восток» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 3 270 247,55 | 341,28 | 7,9987 | 3 403 727,05 | 394,42 | 8,38504 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.11. По вопросу повестки «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Коммунарские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год и определению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг.»** выступила главный 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 определению долгосрочных параметров регулирования и величины необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы территориальной сетевой организации – акционерное общество «Коммунарские электрические сети» на территории Ленинградской области в соответствии с заявлением АО «Коммунарские электрические сети» от 29 апреля 2010 года № 121 (вх. № КТ-1-2401/2019 от 29 апреля 2019 года).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Присутствующий на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области генеральный директор АО «Коммунарские электрические сети» Нефедов О.П. представил письмом № 479 от 27.12.2019 (вх. № КТ-1-8299/2019 от 27.12.2019) разногласия к проекту решения по установлению индивидуальных тарифов и необходимой валовой выручки АО «Коммунарские электрические сети» на 2020 год, в том числе:

*1. По статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на сумму 51,9 тыс. руб.*

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

В соответствии с письмом ФАС России от 14.10.2015 № АГ/56265/15 «О даче разъяснений» расходы на аренду имущества в тарифах на передачу электрической энергии следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Пунктом 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» установлен принцип обеспечения экономической обоснованности затрат коммерческих организаций на производство, передачу и сбыт электрической энергии, исключающего включение в затраты ничем не обусловленных или завышенных расходов, в том числе в виде арендной платы, превышающей расходы собственника по содержанию переданного в аренду имущества.

Расчет величины арендной платы за аренду муниципального имущества и электросетевого имущества, произведен ЛенРТК в соответствии с положениями Основ ценообразования и представленными Администрацией муниципального образования город Коммунар и АО «Коммунарские электрические сети» обосновывающими документами.

*2. По статье «Прочие налоги и сборы» на сумму 1,0 тыс. руб.*

В составе прочих налогов и сборов не учтена плата за загрязнение окружающей среды в сумме 1,0 тыс. руб.

Расчет величины налогов и сборов, включаемых в состав необходимой валовой выручки ТСО, осуществлен ЛенРТК в соответствии с представленными АО «Коммунарские электрические сети» обосновывающими документами.

*3. По статье «Расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018 год» на сумму - 684,5 тыс. руб. (со знаком «минус»).*

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год (первый) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024, осуществляется, в том числе, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2018-й год.

Величина  определяется по формуле 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98.

ЛенРТК произведен расчет величины корректировки в связи с изменением инвестиционной программы за 2018-й год в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98.

4. *По статье «Компенсация незапланированных расходов в части заработной платы и отчислений во внебюджетные фонды за 2018 год» на сумму 5104,6 тыс. руб.*

Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций определяются по формуле 4 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98.

, (4)

где:

 - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая по формуле:

 (5)

Величина фактических подконтрольных расходов за 2018 год (в том числе расходы по статье «Фонд оплаты труда») определена ЛенРТК с учетом корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов по формуле 5 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98.

С 01 января 2017 года вопросы исчисления и уплаты страховых взносов на обязательное пенсионное и медицинское страхование, а также на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством регулируются главой 34 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

С учетом регрессивной ставки платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году, размер страховых взносов определяется ЛенРТК по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год.

5. *По статье «Отчисления во внебюджетные фонды на 2020 год» на сумму 331,6 тыс. руб.*

При расчете величины отчислений во внебюджетные фонды на 2020 год размер страховых взносов определен ЛенРТК по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год, за 2018 год – 28,91%.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Коммунарские электрические сети» по Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 25,9587 | 26,1327 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,2207 | 0,2221 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 20,3048 | 20,3048 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **23654,35** | **19440,24** |  |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 3298,57 | 2986,63 |  |
| 1.1.1. | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 1420,05 | 1285,34 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, анализ фактических расходов, применение ИПЦ на 2020 год |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 1878,52 | 1701,29 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, анализ фактических расходов, применение ИПЦ на 2020 год |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 13707,97 | 12535,19 | Расчет затрат на оплату труда произведен в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования |
| 1.3. | Прочие расходы, всего | тыс.руб. | 5757,67 | 3468,96 |  |
| 1.3.1. | Ремонт основных средств | тыс.руб. | 2080,96 | 1545,96 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, анализ фактических расходов, применение ИПЦ на 2020 год |
| 1.3.2. | Работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб. | 3676,71 | 1923,00 | Анализ фактических расходов, заключенных договоров, обосновывающих материалов, применение ИПЦ на 2020 год |
| 1.4. | Внереализационные расходы | тыс.руб. | 100,58 | 91,97 | Расчет расходов в соответствии с представленными обосновывающими материалами |
| 1.5. | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | тыс.руб. | 699,60 | 275,46 | Расчет расходов в соответствии с представленными обосновывающими материалами |
| 1.6. | Электрическая энергия на хозяйственные нужды | тыс.руб. | 89,96 | 82,03 | Расчет расходов в соответствии с представленными обосновывающими материалами |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего:** | **тыс.руб.** | **51960,10** | **24667,10** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 40926,87 | 13913,84 | Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования |
| 2.2. | Налоги | тыс.руб. | 768,76 | 715,01 | Корректировка на основании фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 3955,53 | 3623,92 | Корректировка ФОТ |
| 2.4. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 140,0 | 140,0 |  |
|  | Выпадающие доходы от технологического присоединения п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 104,46 | 209,85 | Утверждено распоряжением ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р |
|  | Амортизация | тыс.руб. | 6064,48 | 6064,48 |  |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | | **тыс.руб.** | **8041,32** | **-1590,34** | Расчет выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2018 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2018 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **83655,77** | **42517,00** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | **1376,54** | **1245,63** | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** | | **тыс.руб.** | **85032,31** | **43762,63** |  |

3. Установить долгосрочные [параметры](#Par39) регулирования деятельности АО «Коммунарские электрические сети», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой  организации  в Ленинградской области | Год | Базовый уровень  подконтрольных расходов | Индекс  эффективно-сти подконт-  рольных расходов | Коэффи-циент  эластич-ности  подконт-рольных расходов  по количеству активов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения  реализуемых товаров (услуг) |
| млн.руб. | % | % | % | час. | шт. |  |
| 1 | Акционерное общество «Коммунарские электрические сети» | 2020 | 19,44 | 3,0 | 75,0 | 0,85 | 0,1111 | 0,0419 | 1,0 |
| 2021 | Х | 3,0 | 75,0 | Х | 0,1095 | 0,0413 | 1,0 |
| 2022 | Х | 3,0 | 75,0 | Х | 0,1078 | 0,0407 | 1,0 |
| 2023 | Х | 3,0 | 75,0 | Х | 0,1062 | 0,0401 | 1,0 |
| 2024 | Х | 3,0 | 75,0 | Х | 0,1046 | 0,0395 | 1,0 |

4. Установить величину необходимой валовой выручки АО «Коммунарские электрические сети» на долгосрочный период регулирования (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» | 2020 | 42 517,00 |
| 2021 | 44 498,73 |
| 2022 | 44 705,14 |
| 2023 | 44 913,36 |
| 2024 | 45 123,42 |

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
| Акционерное общество «Коммунарские электрические сети» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 173912,00 | 22,18 | 0,83838 | 175077,73 | 25,64 | 0,84184 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.12. По вопросу повестки «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступила главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Конощенкова Е.Н. - изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» (далее - ООО «КСК») на территории Ленинградской области на 2020 год в соответствии с заявлением ООО «КСК» от 26.04.2019 исх. № 71 (вх. ЛенРТК от 26.04.2019 № КТ-1-2293/2019).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представители ООО «КСК» в заседании правления участия не принимали, выразив письмом от 26.12.2019 № 221/1 (вх. ЛенРТК от 26.12.2019 № КТ-1-8280/2019) согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2020 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «КСК» по Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 36,3084 | 36,3084 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 1,8084 | 1,8084 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 9,00 | 9,00 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | |
| 1. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **34 938,34** | **16 067,01** | Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2019 год и коэф. индексации 1,008965 |
|  | | | | | |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **8 408,40** | **4 760,81** |  |
| 2.1 | Аренда | тыс.руб. | 753,48 | 376,15 | Корректировка согласно пп. 5 п.28 Основ ценообразования в соответствии с представленными документами |
| 2.2 | Налоги и сборы | тыс.руб. | 785,29 | 545,20 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 2.3 | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 3 873,38 | 2 418,76 | Корректировка ФОТ |
| 2.4 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 469,81 | 0,00 | Корректировка в соответствии с  п. 20 Основ ценообразования |
| 2.5 | Амортизация | тыс.руб. | 932,56 | 299,76 | Корректировка в соответствии с  п. 27 Основ ценообразования на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 2.6 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 1 593,88 | 1 120,94 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 3. | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | тыс.руб. | 12 790,96 | 6 239,30 | Корректировка в соответствии с п.7 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **56 137,70** | **27 067,12** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | **7 150,72** | **10 171,96** | Корректировка основных балансовых показателей электрической энергии (мощности) и стоимости потерь |
| **Итого тарифная выручка** | | **тыс.руб.** | **63 288,42** | **37 239,08** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «КСК» на 2020 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 "Киришская сервисная компания | 2020 | 27067,12 |

4. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для ООО «КСК» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
|  | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания»- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 248 115,24 | 129,92 | 0,49893 | 253 127,67 | 150,23 | 0,52670 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.13. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Ленинградская областная электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год»** 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 установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Ленинградская областная электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год в соответствии с заявлением АО «ЛОЭСК» от 30 апреля 2019 года № № 00-02/1228 (вх. № КТ-1-2523/2019 от 30 апреля 2019 года).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Генеральный директор акционерного общества «Ленинградская областная электросетевая компания» Симонов Дмитрий Станиславович выразил несогласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании, долгосрочными параметрами регулирования на 2020-2024 гг. и уровнем индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2020 год, отметив, что по мнению АО «ЛОЭСК» ЛенРТК должен был учесть предписание ФАС России от 24.10.2019 № ЦА/93080/19 и письмо от 24.12.2019 №ИА/113126/19.

Начальник отдела административно-правового отдела ЛенРТК Зороян С.Г. пояснил, что письмо ФАС России 24.10.2019 № ЦА/93080/19 в настоящее время оспаривается ЛенРТК в судебном порядке.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «ЛОЭСК» Айгильдина Жанна Валерьевна выразила несогласие с величиной НВВ, приложив письмо АО «ЛОЭСК» от 27.12.2019 № 00-02/3779 (вх. ЛенРТК от 27.12.2019 № КТ-1-8294/2019).

Консультант ЛенРТК Малерчук И.В. пояснила следующее:

Величина подконтрольных расходов определена ЛенРТК с учетом позиции ФАС России о формировании расходов на второй и последующий долгосрочные периоды регулирования № ИА/41019/17 от 19.06.2017, органам регулирования считать максимально возможной экономически обоснованную величину ОПР на первый год нового ДПР, определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза ИПЦ на соответствующий год.

В соответствии с пояснительной запиской АО «ЛОЭСК» Расходы на закупку приборов учета электроэнергии на замену выносных приборов учета (далее - ВПУ), межповерочный интервал которых истекает в 2020-2024 годах. Данные затраты запланированы начиная с 2020 года с последующей передачей закупленных ВПУ подрядной организации, выполняющей работы по эксплуатации и обслуживанию ВПУ в соответствии с условиями заключенного договора. Необходимость указанных расходов обусловлена условиям действующего законодательства, все приборы учета, находящиеся на балансе сетевой организации, должны соответствовать требованиям, предъявляемым к приборам коммерческого учета, определяющим расчеты потребителя с гарантирующим поставщиком за оказанную услугу. На основании вышеизложенного Обществом разработан пообъектный перечень ВПУ, подлежащих замене в 2020-2024 года (приведен в приложении 5.5), согласно которому замене подлежат выносные приборы учета с истекающим межповерочным интервалом. Приобретаемые взамен приборы учета способны обеспечить минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), соответствуют разработанной единой спецификации протокола обмена данными электронных счетчиков, изменения в отраслевом законодательстве, внесенными Федеральным законом от 27.12.2018 №522-ФЗ.

Учитывая неурегулированность требований к прибором учета, устанавливаемым во исполнение изменений в отраслевом законодательстве, внесенными Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ ЛенРТК считает экономически необоснованным включение указанных затрат в состав подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК».

По статье «Работы и услуги сторонней организации по формированию балансов и работе с потерями»

ЛенРТК проанализировав условия заключенного договора и сопоставив его стоимость с затратами территориальных сетевых организаций в границах региона по выполнению обязанностей ТСО, предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 определил, что величина затрат, предлагаемая ОАО «ЛОЭСК» значительно превышает стоимость аналогичных услуг, предоставляемых иным сетевым организациям.

Сопоставив фактические затраты АО «ЛОЭСК» и ПАО «Ленэнерго» ЛенРТК предлагает учесть расходы на оплату услуг сторонней организации по формированию балансов и работе с потерями с учетом достоверных данных о количестве точек поставки гарантирующих поставщиков – зоны границы деятельности которых преимущественно охватывают зоны деятельности АО «ЛОЭСК» и ПАО «Ленэнерго».

Таким образом величина затрат определена исходя из фактических затрат ПАО «Ленэнерго» за 2018 год, приведенных на одну точку поставки гарантирующего поставщика АО «Петербургская сбытовая компания» в пересчете на точки поставки ООО «РКС-энерго» с применением индексов-дефляторов на 2019-2020 гг. ((177434226/554760)\*1,03\*1,047\*428715)/1000 = 147 871,6 тыс. руб.

Относительно учета в составе затрат расходов на обслуживание подсистем автоматизированных систем учета финансово-хозяйственной деятельности (АСУ ФХД) позиция ФАС России, отраженная в акте проверки от 26.07.2018 № 109, составленного по результатам плановой выездной проверки Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, проведенной на основании Приказа ФАС России от 26.04.2018 № 557/18 «О проведении плановой выездной проверки Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области» выражена следующим образом – «Расходы по статьям «Взносы в СРО», «Внедрение подсистем автоматизированных систем учета финансово-хозяйственной деятельности (АСУ ФХД)», «E-net» 2015 года подлежат исключению, как не предусмотренные Основами ценообразования».

Расходы на электроэнергию, включены ЛенРТК в состав подконтрольных расходов в соответствии с классификацией подконтрольных и неподконтроных расходов, предусмотренной приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки".

Расходы на оплату труда определены с учетом п. 26 Основ Ценообразования с учетом фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Величина расходов на аренду определена ЛенРТК с учетом фактических затрат АО «ЛОЭСК» в предыдущих периодах а так же с учетом рассмотрения, предоставленных АО «ЛОЭСК» обосновывающих материалов.

В целях определения величины арендной платы ЛенРТК были запрошены у АО «ЛОЭСК» и муниципальных образований Ленинградской области документы, подтверждающие величину арендной платы, рассчитанную как сумму затрат на амортизационные отчисления, налог на имущество и иные обязательные платежи.

По итогу рассмотрения обосновывающих материалов ЛенРТК была определена плата по аренде сетевых комплексов в размере 79 923,7 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Имущественный комплекс (филиал) | Собственник имущества - арендодатель | Реквизиты договора аренды | | | Срок договора аренды (мес.) |  | |
| Номер договора | Срок действия - начало | Срок действия - окончание | 2020 (предложение) | по расчету ЛенРТК |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 10 | 11 |
| 1 | ***Аренда сетей (основные комплексы)*** | |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Западный филиал | СМУП "ТСП" | 00-0114/2016 АРХ | 18.02.2016 | 17.02.2031 | 180 | 30 782,8 | 19 286,7 |
| 1.2 | Южный филиал | МУП "Городская  электросеть" г. Гатчина | 00-179/2015 АРХ | 13.03.2015 | 12.03.2040 | 300 | 81 949,3 | 39 471,0 |
| 1.3 | Центральный филиал | ООО "Торфозавод  "Агроторф" | 00-1029/2009 АРХ | 08.11.2009 | 08.10.2010, возобновляется на неопределенный  срок на тех же условиях | 12 | 2,0 | 0,2 |
| 1.4 | Центральный филиал | МО "Кировск" Кировского муниципального района ЛО | 00-0176/2017 АРХ (1/2017-АН) | 01.03.2017 | 28.02.2027 | 120 | 50,2 | - |
| 1.5 | Пригородный филиал | Администрация МО "Заневское сельское поселение" | 133-А/13 (00-1647/2014 АРХ) | 28.08.2013 | 27.08.2028 | 180 | 196,8 | - |
| 1.6 | Пригородный филиал | Администрация МО "Бугровское сельское поселение" | 09/17-А (00-1124/2017 АРХ) | 11.09.2017 | 10.09.2027 | 120 | 347,4 | - |
| 1.7 | Пригородный филиал | Козлов К.Б. | 00-0880/2017 АРХ | 10.08.2017 | 31.12.2019, возобновляется на неопределенный срок на тех же условиях | 29 | 120,0 | - |
| 1.8 | Центральный филиал | ООО "Металлист" | 5000-135/2008-АРХ/4-2 | 30.12.2008 | 31.11.2009, возобновляется на неопределенный  срок на тех же условиях | 11 | 44,4 | 44,4 |
| 1.9 | Пригородный филиал | Учреждение "ДЭК "Орехово-Северное" | 00-004/2012 АРХ | 01.01.2012 | 31.03.2019 | 12 | - | - |
| 1.10 | Северный филиал | Леноблкомимущество | 05/426 (00-1006/2015 АРХ) | 01.09.2015 | 31.08.2025 | 120 | 304,4 | - |
| 1.11 | Западный филиал | ООО "ФПГ "РОССТРО" | 00-1406/2013 АРХ | 22.11.2013 | 21.11.2014, возобновляется на неопределенный срок на тех же условиях | 12 | 276,0 | 193,9 |
| 1.12 | Пригородный филиал | ООО "РОСТОК" | 00-1172/2015 АРХ | 28.09.2015 | 30.07.2018 | 34 | - |  |
| 1.13 | Восточный филиал | ООО "РОСТОК" | 00-0743/2017 АРХ | 01.03.2017 | 30.07.2018 | 17 | - |  |
| 1.14 | Восточный филиал | ООО "РОСТОК" | 00-0271/2016 АРХ | 07.04.2016 | 30.07.2018 | 28 | - |  |
| 1.15 | Северный филиал | ООО "РОСТОК" | 00-0693/2018 АРХ | 22.05.2018 | 30.07.2018 | 2 | - |  |
| 1.16 | Северный филиал | СНТ "Лесное" | 00-1013/2015 АРХ | 01.10.2015 | 30.09.2020, возобновляется на тот же срок на тех же условиях | 60 | 162,1 | 21,3 |
| 1.17 | Северный филиал | ООО "ПИАФ" | 067-А/12 (00-1061/2014 АРХ) | 18.09.2012 | 17.09.2017, пролонгация на тех же условиях на тот же срок | 60 | 1,0 |  |
| 1.18 | Пригородный филиал | ООО "Муниципальные коммунальные системы" | 086-А/12 (00-1500/2014 АРХ) | 01.11.2012 | 31.10.2042 | 360 | 120,0 |  |
| 1.19 | Центральный филиал | ССНТ массива "Восход" | 00-1057/2015 АРХ | 01.10.2015 | 30.09.2020, возобновляется на тех же условиях на тот же срок | 60 | 2 632,8 | 2 632,8 |
| 1.20 | Пригородный филиал | Жилищный кооператив "Холмы" | 124-А/08 (00-1034/2014 АРХ) | 01.07.2008 | 30.06.2028 | 240 | 10,5 |  |
| 1.21 | Южный филиал | ООО "Маг" | 00-0809/2017 АРХ | 27.07.2017 | 26.07.2023, возобновляется на неопределенный срок | 72 | 1 200,0 | 1 100,1 |
| 1.22 | Северный филиал | ООО "Экострой" | 00-0798/2017 АРХ | 01.07.2017 | 30.06.2022 | 60 | - |  |
| 1.23 | Северный филиал | АО "Каменногорское карьероуправление" |  | 01.01.2019 | 31.12.2024 | 72 | 2 750,0 |  |
| 1.24 | Пригородный филиал | ТСЖ "Молодцова 7" | 00-1005/2015 АРХ | 01.09.2015 | 31.08.2020, возобновляется на тех же условиях и на тот же срок | 60 | 10,0 | 10,0 |
| 1.25 | Северный филиал | ООО Детский оздоровительный лагерь "Волна" | 00-1035/2015 АРХ | 01.10.2015 | 30.09.2020, возобновляется на тот же срок на тех же условиях | 60 | 1,2 |  |
| 1.26 | Пригородный филиал | ООО "ТИН Групп" | 174/1-А/13 (00-1060/2014 АРХ) | 01.11.2013 | 30.10.2048 | 420 | 934,0 | 934,0 |
| 1.27 | Северный филиал | ООО "Каменногорская бумажная компания" | 00-1024/2015 АРХ | 01.10.2015 | 31.12.2020,возобновляется на тот же срок на тех же условиях | 63 | 8,6 |  |
| 1.28 | Пригородный филиал | ОАО "Лесплитинвест" | 00-1552/2014 АРХ | 26.08.2014 | 25.08.2019, возобновляется на тот же срок на тех же условиях | 60 | 8 718,2 | 782,6 |
| 1.29 | Северный филиал | ООО "Выборгская лесопромышленная корпорация" | 01-04/12-А (00-1308/2014 АРХ) | 01.04.2012 | 31.12.2027 | 180 | 15 886,1 |  |
| 1.30 | Пригородный филиал | ООО "Олтон плюс" | 00-1370/2016 АРХ | 19.10.2016 | 18.10.2021, возобновляется на тех же условиях на тот же срок | 60 | 15 315,3 | 15 315,3 |
| 1.31 | Пригородный филиал | ПАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической сиситемы" | 00-1105/2016 АРХ (433779) | 01.09.2016 | 31.07.2017, продлевается на тот же срок и на тех же условиях | 11 | 260,6 | - |
| 1.32 | Южный филиал | АО "218 авиационный ремонтный завод" | 00-1416/2016 АРХ | 01.07.2016 | 25.06.2017, возобновляется на тот же срок на тех же условиях | 12 | 922,9 | 71,2 |
| 1.33 | Северный филиал | АО "Приборостроитель" | 1А/00-0126/2017 АРХ | 10.02.2017 | 05.02.2018, возобновляется на тот же срок на тех же условиях | 12 | 62,3 | 5,5 |
| 1.34 | Северный филиал | АО "Приборостроитель" | 1С/00-0232/2017 АРХ | 21.03.2017 | 16.03.2018, возобновляется на тот же срок на тех же условиях | 12 | 217,8 | 0,1 |
| 1.35 | Южный филиал | ЛОГСКУСО "Лужский психоневрологический интернат" | 11/107 (00-1200/2017 АРХ) | 15.08.2017 | 14.08.2027 | 120 | 51,1 |  |
| 1.36 | Западный филиал | ГБУЗ ЛО "Кингисеппская межрайонная больница им. П.Н.Прохорова" | 242/00-0169/2017 АРХ | 01.03.2017 | 28.02.2027 | 120 | 96,8 |  |
| 1.37 | Восточный филиал | Администрация МО Лодейнопольский муниципальный район | 13 (00-1681/2016 АРХ) | 30.12.2016 | 01.01.2026 | 120 | 42,0 | 21,3 |
| 1.38 | Северный филиал | ООО "Петротрал 1" | 23/16 (00-1417/2016 АРХ) | 01.11.2016 | 26.10.2017, возобновляется на такой же срок на тех же условиях | 12 | 217,8 |  |
| 1.39 | Восточный филиал | ОАО "Комбинат "Волховхлеб" | 00-1617/2016 АРХ | 19.12.2016 | 14.12.2017, возобновляется на такой же срок на тех же условиях | 12 | 121,0 |  |
| 1.40 | Восточный филиал | Администрация МО Киришский муниципальный район ЛО | 03/17 (00-0583/2017 АРХ) | 01.04.2017 | 31.03.2027 | 120 | 228,8 |  |
| 1.41 | Восточный филиал | Администрация МО Киришский муниципальный район ЛО | 04/17 (00-0584/2017 АРХ) | 01.04.2017 | 31.03.2027 | 120 | 291,1 |  |
| 1.42 | Восточный филиал | Администрация МО Киришский муниципальный район ЛО | 05/17 (00-0585/2017 АРХ | 01.04.2017 | 31.03.2027 | 120 | 199,2 |  |
| 1.43 | Восточный филиал | Администрация МО Киришский муниципальный район ЛО | 06/17 (00-0586/2017 АРХ) | 01.04.2017 | 31.03.2027 | 120 | 189,5 |  |
| 1.44 | Восточный филиал | Администрация МО Киришский муниципальный район ЛО | 07/17 (00-0587/2017 АРХ) | 01.04.2017 | 31.03.2027 | 120 | 98,7 |  |
| 1.45 | Восточный филиал | Администрация МО Киришский муниципальный район ЛО | 08/17 (00-0588/2017 АРХ) | 01.04.2017 | 31.03.2027 | 120 | 147,8 |  |
| 1.46 | Восточный филиал | Администрация МО Киришский муниципальный район ЛО | 09/17 (00-0590/2017 АРХ) | 01.04.2017 | 31.03.2027 | 120 | 241,8 |  |
| 1.47 | Восточный филиал | Администрация МО Киришский муниципальный район ЛО | 10/17 (00-0591/2017 АРХ) | 01.04.2017 | 31.03.2027 | 120 | 155,4 |  |
| 1.48 | Восточный филиал | Администрация МО Киришский муниципальный район ЛО | 12/17 (00-0592/2017 АРХ) | 01.04.2017 | 31.03.2027 | 120 | 167,4 |  |
| 1.49 | Пригородный филиал | ООО "РОСТОК" | 00-1206/2017 АРХ | 01.09.2017 | 30.07.2018 | 11 |  |  |
| 1.50 | Пригородный филиал | ООО "РОСТОК" | 00-1207/2017 АРХ | 01.09.2017 | 30.07.2018 | 11 |  |  |
| 1.51 | Пригородный филиал | КУМИ МО Сертолово Всеволожского района | 80-14/-IV.09 | 13.04.2009 | 10.04.2024 | 180 | 4 863,6 |  |
| 1.52 | Пригородный филиал | Администрация МО Бугровское сельское поселение | 2-А (00-1279/2017 АРХ) | 12.11.2007 | 07.11.2008, возобновляется на тех же условиях на тот же срок | 12 | 140,5 |  |
| 1.53 | Центральный филиал | ООО "НТЦ "Энергия" | 00-1271/2017 АРХ | 01.01.2017 | 26.12.2017, возобновляется на тот же срок на тех же условиях | 12 | 100,0 |  |
| 1.54 | Центральный филиал | Администрация МО Тосненский район ЛО | 1 (00-1613/2017 АРХ) | 01.01.2018 | 30.12.2018, возобновляется на тот же срок на тех же условиях | 12 | 70,2 |  |
| 1.55 | Северный филиал | Государственное бюджетное учреждение культуры ЛО "Выборгский объединенный музей-заповедник" | 00-0240/2018 АРХ | 13.03.2018 | 12.03.2028 | 120 | 153,8 |  |
| 1.56 | Центральный филиал | АО "Ленинградские областные коммунальные системы" | 01-07/2018 (00-0859/2018 АРХ) | 17.05.2018 | 31.07.2023 | 62 | 13,2 |  |
| 1.57 | Центральный филиал | АО "Ленинградские областные коммунальные системы" | 00-1086/2018 АРХ | 01.01.2018 | 31.07.2023 | 67 | 15,5 |  |
| 1.58 | Пригородный филиал | ООО "УК "ДаймондФинанс" | 00-0973/2018 АРХ | 01.07.2018 | 31.05.2019 | 11 | 33 000,0 |  |
| 1.59 | Пригородный филиал | ООО "УК "ДаймондФинанс" | 00-0113/2019 АРХ | 01.01.2019 | 30.11.2019, возобновляется на тех же условиях на неопределенный срок | 11 | 3 080,0 |  |
| 1.60 | Западный филиал | ООО "Промтехноцинк" | 00-1300/2018 АРХ | 22.11.2018 | 21.11.2021, возобновляется на тот же срок на тех же условиях | 36 | 223,7 | 33,3 |
| 1.61 | Восточный филиал | ООО "РОСТОК" | 00-0980/2018 АРХ | 19.07.2018 | 18.07.2023 | 60 | 5,0 |  |
| 1.62 | Западный филиал | ООО "РОСТОК" | 00-0326/2018 АРХ | 09.04.2018 | 30.07.2018 | 4 | - |  |
| 1.63 | Западный филиал | ООО "РОСТОК" | 00-0332/2018 АРХ | 09.04.2018 | 30.07.2018 | 4 | - |  |
| 1.64 | Восточный филиал | ИП Валуйский А.В. | 00-1452/2018 АРХ | 15.11.2018 | 31.12.2024 | 73,5 | 2,6 |  |
| 1.65 | Восточный филиал | ООО "ИКЕА ИНДАСТРИ ТИХВИН" |  | 01.06.2019 | 31.05.2029 | 120 | 2 750,0 |  |
| 1.66 | Пригородный филиал | ООО "КУДРОВО-ГРАД" | 00-0248/2019 АРХ | 22.03.2019 | 31.03.2020, возобновляется на тех же условиях на тот же срок | 12 | 11,0 |  |
| 1.67 | Пригородный филиал | ООО "Дачная Эксплуатационная компания" | 00-0250/2019 АРХ | 01.04.2019 | 31.12.2024 | 69 | 7 684,6 |  |
| 1.68 | Северный филиал | ООО "Энергоконтроль" | 00-0246/2019 АРХ | 01.01.2019 | 31.12.2024 | 72 | 7,8 |  |
| 1.69 | Северный филиал | ИП Валуйский А.В. |  | 01.04.2019 | 31.12.2024 | 69 | 65,0 |  |
| 1.70 | Северный филиал | ИП Валуйский А.В. |  | 01.04.2019 | 31.12.2024 | 69 | 80,0 |  |
| 1.71 | Восточный филиал | ЗАО "Волховчанка" |  |  |  | 12 |  |  |
| 1.72 | Восточный филиал | МП "Водоканал" Тихвинское МО |  |  |  | 12 |  |  |
| 1.73 | Восточный филиал | ОАО "Тихвинский молочный завод" |  |  |  | 12 |  |  |
| 1.74 | Восточный филиал | Боченков В.Н. |  |  |  | 12 |  |  |
| 1.75 | Северный филиал | АО "Выборгтеплоэнерго" |  |  |  | 12 |  |  |
| 1.76 | Северный филиал | КУМИГ МО "Выборгский район" |  |  |  | 12 |  |  |
| 1.77 | Западный филиал | ООО "Ивангородский водоканал" |  |  |  | 12 |  |  |
| 1.78 | Западный филиал | ОАО "Кингисеппский Водоканал" |  |  |  | 12 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО по п.1 Аренда сетей (основные комплексы)** | | | | | | **217 801,3** | **79 923,7** |

- Расходы по аренде зданий и сооружений не учитывались в связи с отсутствием сведений, подтверждающих экономическую обоснованность, понесенных АО «ЛОЭСК» расходов, а именно стоимость арендной платы, рассчитанной исходя из величины амортизационных отчислений, налога на имущество и иных обязательных платежей.

- Учитывая тот факт, что расходы по аренде земли определены АО «ЛОЭСК» с учетом ежегодного увеличения стоимости арендных платежей на 9%, а так же учет в составе расходов арендной платы по договорам, планируемым к заключению ЛенРТК считает экономически обоснованным определить величину расходов исходя из фактических расходов за 2018 год.

ЛенРТК произвел корректировку затрат по оплате коммунальных услуг с учетом исходя из фактических расходов, понесённых компанией в 2018 году.

Заявленные компанией расходы по оплате Государственная пошлина, судебные, арбитражные расходы, Расходы на государственную регистрацию объектов недвижимости и прочие государственные пошлин не учитывались в составе расходов, в связи с отсутствием данных о фактических расходах в 2018 г. и невозможностью оценить обоснованность, заявленных АО «ЛОЭСК» величин, поскольку носят периодический характер и не являются постоянными.

Следовательно, объем и сроки исполнения данных услуг не прогнозируемы, и их учет в составе неподконтрольных расходов в объеме, заявленном АО «ЛОЭСК» не является экономически обоснованным.

ЛенРТК определил величину необходимых компании кредитных средств исходя из плана финансирования инвестиционной программы, без учета привлеченных кредитных ресурсов, направляемых на иные цели.

Также на основании предоставляемых отчетов «Анализ движения денежных средств» за период, комитетом анализировалось целевое направление кредитных средств, выделенных на финансирование объектов инвестиционной программы всех видов тарифных источников, учтенных в необходимой валовой выручке АО «ЛОЭСК» за период. Данные отчеты показывают детализацию оттока кредитных денежных средств компании, который направлен на финансирование капитальных вложений. Все оплаты проводились по договорам с подрядными организациями, выбранными по закупочной процедуре, с наиболее выгодными условиями. По предоставленному отчету можно сделать вывод что АО «ЛОЭСК» ведет учет расхода денежных средств в соответствии с утвержденными суммами в необходимой валовой выручке, без значительного превышения.

В соответствии с Экспертным заключением ЛенРТК от 30.01.2019 г. подготовленного во исполнение Предписания ФАС России от 26.12.2018 г. №СП/107200/18 был произведен дополнительный анализ и расчет расходов по статье «Погашение заемных средств» (включая проценты за их пользование), включенные в НВВ АО «ЛОЭСК» за 2016-2018 гг., исходя из суммы кредитов, включенных в утвержденную Инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» за 2015-2019 гг. в качестве источника финансирования. По результатам данного анализа экономически обоснованной величиной кредитов к погашению на 31.12.2019 г. была определена величина 379,27 млн.руб.

АО «ЛОЭСК» в составе Пояснительной записки к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «ЛОЭСК», расположенным на территории Ленинградской области на 2020-2024 годы (далее – Пояснительная записка) была представлена информация о величине ссудной задолженности по состоянию на 30.09.2019 года и величине процентов за пользование заемными средствами в разрезе каждого кредитного договора. Величина ссудной задолженности подтверждена данными бухгалтерской отчетности АО «ЛОЭСК» по итогам 9 месяцев 2019 года.

Исходя из данных Пояснительной записки и бухгалтерской отчетности, рассчитана средняя ставка процента за пользование кредитными средствами по состоянию на 30.09.2019 г. (пропорционально доле кредитного договора в общей сумме ссудной задолженности), она составляет 8,63% (в годовом исчислении). Данная величина соответствует требованиям Основ ценообразования (п.3 Приложения №7) о предельной величине расходов на обслуживание заемных средств, рассчитываемой не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта. С 16.12.2019 процентная ставка рефинансирования (учетная ставка) Центрального банка Российской Федерации составляет 6,25%. Следовательно, предельное значение ставки за пользование кредитами не может превышать значения 10,25% годовых. Таким образом, значение фактической ставки процента за пользование кредитными средствами по состоянию на 30.09.2019 г. в размере 8,63% (в годовом исчислении) возможно к применению для расчета процентных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку 2020 года.

Исходя из величины экономически обоснованной величиной кредитов к погашению на 31.12.2019 г. в 379 270 тыс.руб. Величина процентов за пользование кредитами в 2020 году определяется произведением этой суммы и значения ставки процента за пользование кредитными средствами в размере 8,63%. Таким образом, величина расходов за пользование банковскими кредитами, включаемая в необходимую валовую выручку «ЛОЭСК» на 2020 год составит 32 731 тыс.руб.

С учетом начисленных процентов и величины погашения кредитов, включаемых в необходимую валовую выручку «ЛОЭСК» на 2020 год в размере 252 478 тыс.руб. экономически обоснованная величина кредитов к погашению на 31.12.2020 г. составит 159 523 тыс.руб.

Величина расходов на погашение заемных средств определена в размере 186 069,5 тыс. руб. определена с учетом прибыли на капитальные вложения, учитываемой в составе НВВ компании на 2020 год, в соответствии с инвестиционной программой ОА «ЛОЭСК», утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.10.2019 № 76, условия непревышения величины средств, направляемых на капитальные вложения и возврат заемных средств на капитальные вложения 12% от НВВ, определенной в соответствии МУ №98-э.

Корректировки НВВ АО «ЛОЭСК» проведены ЛенРТК с учетом экономически обоснованных фактических расходов. Расходы по формированию резервов по сомнительным долгам не учитывались в составе расходов АО «ЛОЭСК» поскольку по мнению ЛенРТК проведенная АО «ЛОЭСК» претензионно-исковая работа по взысканию задолженности не являлась исчерпывающей, кроме того большая часть задолженности образована в результате деятельности по технологическому присоединению потребителей юридических лиц.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Ленинградская областная электросетевая компания» по Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 1 831,83 | 1 771,25 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 203,77 | 193,21 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 462,44 | 448,67 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | |
| 1. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **2 261 145,4** | **1 687 170,5** |  |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 835 250,64 | 327 864,9 |  |
| 1.1.1. | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 192 028,2 | 142 443,2 | Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных АО «ЛОЭСК», с учетом применения метода сравнения аналогов |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 643 222,5 | 185 421,7 | Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных АО «ЛОЭСК», с учетом применения метода сравнения аналогов |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 1 019 312,0 | 987 694,1 | Корректировка в соответствии с п.26 Основ ценообразования |
| 1.3. | Прочие расходы | тыс.руб. | 360 508,9 | 326 890,3 | Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, ИПЦ на 2019 г. -104,7 и  на 2020 г.-103 с учетом применения метода сравнения аналогов |
| 1.4. | Внереализационные расходы | тыс.руб. | 1 373,9 | 1 407,8 | Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, ИПЦ на 2019 г. -104,7 и  на 2020 г.-103 с учетом применения метода сравнения аналогов |
| 1.5. | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | тыс.руб. | 44 700,0 | 43 313,4 | Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, ИПЦ на 2019 г. -104,7 и  на 2020 г.-103 с учетом применения метода сравнения аналогов |
|  | | | | | |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **4 805 624,5** | **3 559 078,5** |  |
| 2.1 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 113 395,9 | 114 054,3 | Корректировка балансовых показателей электроэнергии, мощности и стоимости потерь |
| 2.2. | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО | тыс.руб. | 38 567,6 | 38 567,6 | Принято по итогам анализа обосновывающих материалов |
| 2.3. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 57 091,7 |  | Учтено в составе подконтрольных расходов |
| 2.4. | Теплоэнергия | тыс.руб. | 5 805,0 | 5 805,0 | Принято по итогам анализа обосновывающих материалов |
| 2.5. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 286 798,7 | 91 523,0 | Величина арендной платы определена с учетом п.27 Основ Ценообразования |
| 2.6. | Налоги, всего, в т.ч.: | тыс.руб. | 75 649,3 | 75 121,9 | Принято по итогам анализа обосновывающих материалов |
| 2.7. | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 295 654,0 | 285 057,8 | С учетом корректировки величины заработной платы и фактического процента отчислений |
| 2.8. | расходы на формирование резервов по сомнительным долгам | тыс.руб. | - |  |  |
| 2.9. | Другие прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 153 260,4 | 26 969,1 | С учетом анализа экономической обоснованности расходов по итогам рассмотрения обосновывающих материалов. |
| 2.10. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 675 942,9 | 675 942,9 | Принято по итогам анализа обосновывающих материалов |
| 2.11. | Выпадающие доходы от технологического присоединения | тыс.руб. | 371 770,6 | 356 375,6 | Согласно распоряжению ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р |
| 2.12. | Амортизация | тыс.руб. | 1 376 203,6 | 1 320 993,4 | Величина расходов определена с учетом максимального срока использования основных фондов |
| 2.13. | Погашение заёмных средств | тыс.руб. | 482 697,1 | 186 069,5 | С учетом анализа экономической обоснованности привлечения заемных средств |
| 2.14. | Капитальные вложения | тыс.руб. | 349 867,4 | 349 867,4 | В соответствии с утвержденной инвестиционной программой |
| 2.15. | % за пользование кредитом | тыс.руб. | 522 920,3 | 32 731,0 | С учетом анализа экономической обоснованности привлечения заемных средств |
| **3.** | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | тыс.руб. | **1 102 044,5** | **802 095,8** | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э |
| **4** | **Выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованных расходов (доходов) подлежащих исключению в соответствии с Предписанием ФАС №СП/107200/18 от 26.12.2018** |  |  | **-848 344,8** | Во исполнение предписание ФАС величина расходов, подлежащая исключению распределяется на 2019-2021 гг. |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **8 168 814,4** | **5 200 000,0** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | **1 232 389,1** | **1 325 226,0** | Корректировка стоимости потерь |
| **ИТОГО НВВ** | | **тыс.руб.** | **9 401 203,5** | **6 525 226,0** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки акционерного общества «Ленинградская областная электросетевая компания» на 2020-2024гг. год (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. |
| Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания» | 2020 | 5 200 000,0 |
| 2021 | 5 410 309,9 |
| 2022 | 6 263 152,8 |
| 2023 | 6 301 133,1 |
| 2024 | 6 499 987,9 |

4. Установить долгосрочные [параметры](../../../../../../2016%20год/Выписки%202016/2Выписка%20по%20индивид.%20тарифам%20КСК%202016.doc#Par39) регулирования деятельности АО «Ленинградская областная электросетевая компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
| млн.руб. | % | % | % | час | шт |  |
| Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания» | 2020 | 1 687,17 | 3,0 | 75,0 | 11,02 | 3,0653 | 1,1284 | 1,3122 |
| 2021 | X | 3,0 | 75,0 | X | 3,0193 | 1,1115 | 1,2925 |
| 2022 | X | 3,0 | 75,0 | X | 2,974 | 1,0948 | 1,2731 |
| 2023 | X | 3,0 | 75,0 | X | 2,9294 | 1,0784 | 1,254 |
| 2024 | X | 3,0 | 75,0 | X | 2,8855 | 1,0622 | 1,2352 |

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для АО «Ленинградская областная электросетевая компания» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | I полугодие | | | II полугодие | | |
| Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт·мес | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания» - ПАО «Ленэнерго» | 924 872,36 | 379,17 | 1,78040 | 950 945,19 | 360,69 | 1,80506 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – один, воздержались – нет.**

**4.14. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества а «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступила специалист первой категории отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Вовк Л.В., изложила основные положения экспертного заключения по установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год в соответствии с заявлением АО «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» от 22 апреля 2019 года № ПД-815/ОГЭ (вх. № КТ-1-2200/2019 от 22 апреля 2019 года).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представитель акционерного общества «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения», заместитель начальника отдела главного энергетика Подгорный Денис Константинович (действующий по доверенности от 23.12.2019   
№ СШ-77/д) выразил согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании, долгосрочными параметрами регулирования на 2020-2024 гг. и уровнем индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2020 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» по Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 15,2728 | 17,3457 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,6933 | 0,7875 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 4,4472 | 5,0029 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **1 987,65** | **1 692,19** |  |
| 1.1 | Материальные затраты | тыс.руб. | 340,05 | 296,81 |  |
| 1.1.1 | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 144,74 | 125,08 | Анализ фактических расходов, применение ИПЦ на 2019г. и 2020г. |
| 1.1.2 | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 195,31 | 171,73 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, применение ИПЦ на 2020 год |
| 1.2 | Затраты на оплату труда | тыс.руб. | 1159,01 | 1028,68 | Корректировка в соответствии с методическими указаниями № 421-э |
| 1..3 | Ремонт основных фондов | тыс.руб. | 75,71 | 67,17 | По предоставленным обосновывающим документам и в соответствии с методическими указаниями № 421-э |
| 1.4 | Работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб. | 97,25 | 23,18 | Корректировка на основании фактических расходов, применения ИПЦ на 2020 год, с учетом методических указаний № 421-э |
| 1.5 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 246,09 | 218,46 | Корректировка на основании фактических расходов, применения ИПЦ на 2020 год, с учетом методических указаний № 421-э |
| 1.6 | Расходы на услуги банков | тыс.руб. | 28,64 | 0,85 | Корректировка на основании фактических расходов, применения ИПЦ на 2020 год, с учетом методических указаний № 421-э |
| 1.7 | Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | тыс.руб. | 40,89 | 57,04 | Корректировка на основании анализа обосновывающих материалов, фактических расходов, применения ИПЦ на 2020 год, с учетом методических указаний № 421-э |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего:** | тыс.руб. | **360,35** | **320,96** |  |
| 2.1. | Налоги и сборы | тыс.руб. | 10,09 | 10,09 |  |
| 2.2. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 350,25 | 310,87 | Корректировка ФОТ |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | | **тыс.руб.** | **0,0** | **-156,12** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2018 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2018 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **2347,99** | **1857,03** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | 3955,55 | 4183,84 | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** | |  | **6303,54** | **6040,87** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки акционерного общества «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» на 2020-2024гг. год (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. |
| Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» | 2020 | 1 857,03 |
| 2021 | 2 030,78 |
| 2022 | 2 048,56 |
| 2023 | 2 066,50 |
| 2024 | 2 084,59 |

4. Установить долгосрочные [параметры](../../2016%20год/Выписки%202016/2Выписка%20по%20индивид.%20тарифам%20КСК%202016.doc#Par39) регулирования деятельности АО «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой  организации  в Ленинградской области | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
| 1 | Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» | 2020 | 1,69 | 3,0 | 75,0 | 4,54 | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2021 | X | 3,0 | 75,0 | X | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2022 | X | 3,0 | 75,0 | X | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2023 | X | 3,0 | 75,0 | X | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2024 | X | 3,0 | 75,0 | X | 0,0 | 0,0 | 1,0 |

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для АО «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
| руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 32 586,42 | 118,41 | 0,17535 | 32 898,39 | 136,94 | 0,19387 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.15. По вопросу повестки «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год и определению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг.»** выступила главный 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 определению долгосрочных параметров регулирования и величины необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы территориальной сетевой организации - общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» на территории Ленинградской области в соответствии с заявлением ООО «Никольская электросетевая компания» от 30 апреля 2019 года № 49 (вх. № КТ-1-2524/2019 от 30 апреля 2019) и с учетом откорректированного заявления общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» от 11 сентября 2019 года № 116 (вх. №.КТ-1-5260/2019 от 11 сентября 2019 года) и от 30 октября 2019 года № 141 (вх. №.КТ-1-6487/2019 от 30 октября 2019 года).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Присутствующий на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области генеральный директор ООО «Никольская электросетевая компания» Шедей А.А. представил письмом № 173 от 26.12.2019 (вх. № КТ-1-8297/2019 от 27.12.2019) разногласия к проекту решения по установлению индивидуальных тарифов и необходимой валовой выручки ООО «Никольская электросетевая компания» на 2020 год, в том числе:

*1. По статьям «Сырье и основные материалы» и «Работы и услуги производственного характера» (ремонт основных фондов) на 2020 год на сумму 37214,93 тыс. руб.*

В составе скорректированной тарифной заявки на 2020 год ООО «Никольская электросетевая компания» представлена Адресная программа ремонта ООО «Никольская электросетевая компания» на 2020 год по сетям, расположенным на территории Ленинградской области на сумму 41821,14 тыс. руб., в смете расходов данные затраты разбиты по двум статьям на «Основные материалы» - 6880,68 тыс. руб., «Работы производственного характера» - 34940,46 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных фондов ООО «Никольская электросетевая компания» на 2020 год рассчитаны ЛенРТК исходя из следующих положений.

1. В части представленных на рассмотрение локальных сметах на проведение ремонтных работ капитального характера ООО «Никольская электросетевая компания» применяются ведомственные укрупненные единичные расценки (ВУЕР-2000 ред. 2012). При этом, согласно приказа Комитета по строительству Ленинградской области № 28 от 20.10.2015, сметная документация на территории Ленинградской области и расчеты за выполненные объемы работ производятся на основе сметной документации, составленной с применением ТСНБ-2001 в редакции 2014 года.

Часть локальных смет на проведение ремонтных работ капитального характера ООО «Никольская электросетевая компания» составлена некорректно, в связи с применением в них индексов изменения сметной стоимости по отношению к базовому уровню цен (2001), отсутствующих в открытых источниках, а не индексов изменения сметной стоимости строительства, публикуемых Министерством строительства жилищно-коммунального хозяйства РФ.

2. В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом";

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования, а именно: цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов, рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации, рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Обосновывающих документов, определенных пунктом 29 Основ ценообразования (кроме коммерческих предложений по стоимости различных видов материалов), а также мониторинга стоимости капитального ремонта электросетевого оборудования, анализа состоявшихся торгов по аналогичным работам других организаций ООО «Никольская электросетевая компания» не представлено.

3. Электросетевое имущество и здания ПС-199 переданы на основании договора аренды   
№ 00716А от 01.09.2016 и договора субаренды недвижимого имущества № 00616А от 21.11.2016 с ООО «Торговый Дом «РУСПАУЭР» в субаренду ООО «НЭК». ООО «Торговый Дом «РУСПАУЭР» арендует данное имущество у ООО «РОСЭНЕРГОСТРОЙМОНТАЖ».

ЛенРТК не имеет информации об условиях договора аренды между собственником имущества и арендатором ООО «Торговый Дом «РУСПАУЭР», предусматривающих проведение ремонтных работ на ПС-199 арендатором ООО «Торговый Дом «РУСПАУЭР» и тем самым оценить, не являются ли заявленные ООО «НЭК» ремонтные работы избыточными, в связи с их проведением за счет арендатора ООО «Торговый Дом «РУСПАУЭР», то есть, не учитываются ли данные работы дважды.

Учитывая вышеизложенное, эксперты ЛенРТК не имеют возможности оценить экономическую обоснованность заявленной ООО «Никольская электросетевая компания» величины ремонтных работ на 2020 год.

Расходы на проведение ремонтных работ подрядным способом ООО «Никольская электросетевая компания» произведены ЛенРТК учитывая положения пункта 31 Основ ценообразования, исходя из фактических расходов на ремонт ООО «НЭК» за 2018 год, с учетом ИПЦ на 2019 и 2020 – 104,7 и 103,0 соответственно в сумме 4568,67 тыс. руб.

*2. По статье «Работы и услуги производственного характера» (кроме ремонта основных фондов) на 2020 год на сумму 8185,84 тыс. руб.*

Письмом от 28.11.2019 № 156, (вх. ЛенРТК № КТ-1-7397/2019 от 29.11.2019) по статье «Работы и услуги производственного характера» ООО «Никольская электросетевая компания» дополнительно заявлены расходы в сумме 2200 тыс. руб. на организацию системы видеонаблюдения ПС № 199 «Керамическая».

Письмом № 157/1 от 02.12.2019 (вх. ЛенРТК № КТ-1-8161/2019 от 20.12.2019), в дополнение к тарифной заявке 2020 года, ООО «Никольская электросетевая компания» по статье «Работы и услуги производственного характера» дополнительно заявлены расходы в сумме 5985,84 тыс. руб., в том числе:

- на аренду спецтехники (аренда крана, вышки, манипулятора) в сумме 673,0 тыс. руб.,

- расходы на проведение испытаний, измерений и обследования электрооборудования на сумму 5312,84 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 17 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, указанная в [подпункте "г" пункта 12](consultantplus://offline/ref=CEEB917AB050484B7939FEBC14B6BD2B88FFD9D597B76498B92CD67E315A0133DC143806D29EDE910927DAD072C6CE1A4C5A3390A43BOBg1N) (предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с [Основами](consultantplus://offline/ref=887E5D06E4E1D3A945E9D8BA33BCF74AAC5FD5C6D7E6921EAAC9FD4F11CB4D76273B50D1E1D782FD5433BAFC1751B275C1FED8BECD0EF6AFHFNAP) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике") информация подлежит раскрытию на официальных сайтах регулируемых организаций или ином официальном сайте в сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

В соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном [стандартами](consultantplus://offline/ref=BAB452AF08F665F76BF820E3FFC4DD1F635A17DC3346D5579BCAC9AEC69440C611916CD612601A5919A32D0F3144F0E720C0002840C9DF8Ay9V1P) раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования.

ООО «Никольская электросетевая компания» не представлена в ЛенРТК и не опубликована на сайте ООО «Никольская электросетевая компания» скорректированная тарифная заявка на 2020 год, учитывающая заявленные ООО «Никольская электросетевая компания» дополнительные расходы на услуги и работы производственного характера (в сумме 8185,84 тыс. руб.), в нарушение пункта 17 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии.

С учетом положений Основ ценообразования, устанавливающих приоритетность способов определения экономически обоснованной величины расходов, в которых одно из первых мест занимает определение экономически обоснованной величины на основании расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате торгов.

Информации и материалов о заключении ООО «Никольская электросетевая компания» договоров на проведение работ и услуг производственного характера в результате проведения торгов в ЛенРТК не представлено.

Дополнительные расходы на работы и услуги производственного характера в сумме 8185,84 тыс. руб. на 2020 год не приняты к рассмотрению экспертами ЛенРТК при формировании необходимой валовой выручки ООО «Никольская электросетевая компания» на 2020 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Никольская электросетевая компания» по Ленинградской области на 2020 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 43,8960 | 41,7012 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,4062 | 0,3859 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 26,9439 | 26,9439 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **72742,36** | **9828,26** |  |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 43005,58 | 907,89 |  |
| 1.1.1. | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 8317,87 | 907,89 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, анализ фактических расходов, применение ИПЦ на 2020 год |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 34687,71 | 0,0 | Расходы приняты по статье «Ремонт основных фондов» |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 25990,9 | 3951,40 | Расчет затрат на оплату труда произведен в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования |
| 1.3. | Прочие расходы, всего | тыс.руб. | 1128,52 | 4623,82 |  |
| 1.3.1. | Ремонт основных средств | тыс.руб. | 0,0 | 4353,46 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, анализ фактических расходов, применение ИПЦ на 2020 год |
| 1.3.2. | Работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб. | 1128,52 | 270,36 | Анализ фактических расходов, заключенных договоров, обосновывающих материалов, применение ИПЦ на 2020 год |
| 1.4. | Внереализационные расходы | тыс.руб. | 38,19 | 36,39 | Расчет расходов в соответствии с представленными обосновывающими материалами |
| 1.5. | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | тыс.руб. | 2579,17 | 308,76 | Расчет расходов в соответствии с представленными обосновывающими материалами |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего:** | **тыс.руб.** | **23100,22** | **13182,43** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 12914,11 | 11243,32 | Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования |
| 2.2. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 7901,23 | 1201,23 | Корректировка ФОТ |
| 2.3. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1094,0 | 547,0 | Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования |
| 2.4. | Амортизация | тыс.руб. | 1190,88 | 190,88 | Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании по состоянию на 01.10.2019, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | | **тыс.руб.** | **6248,98** | **5631,75** | Расчет выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2018 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2018 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **102091,56** | **28642,44** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | **2662,60** | **2223,58** | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** | | **тыс.руб.** | **104754,16** | **30866,02** |  |

3. Установить долгосрочные [параметры](#Par39) регулирования деятельности ООО «Никольская электросетевая компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой  организации  в Ленинградской области | Год | Базовый уровень  подконтрольных расходов | Индекс  эффективно-сти подконт-  рольных расходов | Коэффи-циент  эластич-ности  подконт-рольных расходов  по количеству активов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения  реализуемых товаров (услуг) |
| млн.руб. | % | % | % | час. | шт. |  |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» | 2020 | 9,83 | 4,0 | 75,0 | 0,925 | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2021 | Х | 4,0 | 75,0 | Х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2022 | Х | 4,0 | 75,0 | Х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2023 | Х | 4,0 | 75,0 | Х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2024 | Х | 4,0 | 75,0 | Х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |

4. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «Никольская электросетевая компания» на долгосрочный период регулирования (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» | 2020 | 28 642,44 |
| 2021 | 22 993,04 |
| 2022 | 22 975,42 |
| 2023 | 22 957,83 |
| 2024 | 22 940,27 |

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
| руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 90858,10 | 24,14 | 0,35876 | 86315,21 | 27,91 | 0,36253 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.16. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступила специалист первой категории отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Вовк Л.В., изложила основные положения экспертного заключения по установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год в соответствии с заявлением ФГУП «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» от 24 апреля 2019 года № 19/54-14/4532 (вх. № КТ-1-2641/2019 от 30 апреля 2019 года).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

ФГУП «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимало, выразив письмом от 26.12.2019 № 19/54-14/8201ф (вх. № КТ-1-8273/2019 от 26 декабря 2019 года), согласие с величиной необходимой валовой выручки предприятия, долгосрочными параметрами регулирования на 2020-2024 гг. и уровнем индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанных ЛенРТК на 2020 год.

**Правление приняло решение:**

Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» по Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 10,9574 | 10,2806 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,2564 | 0,2406 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 2,9400 | 2,9400 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **3 708,53** | **2 997,80** |  |
| 1.1 | Материальные затраты | тыс.руб. | 1 111,63 | 1 042,60 |  |
| 1.1.1 | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 75,89 | 69,65 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, анализ фактических расходов, применение ИПЦ на 2019г. и 2020г., применение методических указаний № 421-э |
| 1.1.2 | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 1 035,75 | 972,95 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, анализ фактических расходов, применение ИПЦ на 2019г. и 2020г., применение методических указаний № 421-э |
| 1.2 | Затраты на оплату труда | тыс.руб | 2 238,78 | 1 618,80 | Расчет затрат на оплату труда произведен в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования и методическими указаниями  № 421-э |
| 1.3 | Работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб | 358,12 | 336,40 | По предоставленным обосновывающим документам и в соответствии с методическими указаниями № 421-э |
|  |  |  |  |  |  |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **1016,46** | **828,05** |  |
| 2.1. | Налоги | тыс.руб. | 9,73 | 9,58 | Расчет в соответствии с Налоговым кодексом РФ и в соответствии с представленным расчетом и обосновывающими материалами предприятия |
| 2.2. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 676,56 | 488,88 | Корректировка ФОТ |
| 2.3. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 6,06 | 5,48 | Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования |
| 2.4. | Амортизация | тыс.руб. | 324,11 | 324,11 |  |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | | **тыс.руб.** | **0,0** | **361,54** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности организации за 2018 год, корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2018 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **4 724,99** | **4 187,39** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | **973,24** | **1 394,82** | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** | |  | **5 698,23** | **5 582,21** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» на 2020-2024гг. год (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. |
| Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» | 2020 | 4187,39 |
| 2021 | 3 856,53 |
| 2022 | 3 887,48 |
| 2023 | 3 918,71 |
| 2024 | 3 950,21 |

4. Установить долгосрочные [параметры](../../2016%20год/Выписки%202016/2Выписка%20по%20индивид.%20тарифам%20КСК%202016.doc#Par39) регулирования деятельности федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой  организации  в Ленинградской области | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
| 1 | Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» | 2020 | 3,00 | 3,0 | 75,0 | 2,34 | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2021 | X | 3,0 | 75,0 | X | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2022 | X | 3,0 | 75,0 | X | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2023 | X | 3,0 | 75,0 | X | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2024 | X | 3,0 | 75,0 | X | 0,0 | 0,0 | 1,0 |

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
| руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 122 472,79 | 63,24 | 0,26041 | 114 907,46 | 68,27 | 0,26543 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.17. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год»** 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 установлению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг. и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год в соответствии с заявлением ОАО «ОЭК» от 30 апреля 2019 года № № 49 (вх. № КТ-1-2524/2019 от 30 апреля 2019 года).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представитель ОАО «ОЭК» Иванов Андрей Юрьевич (действующий на основании доверенности выразил несогласие с величиной НВВ, приложив письмо ОАО «ОЭК» от 26.12.2019 № 33-1-12/1930 (вх. ЛенРТК от 27.12.2019 № КТ-1-8298/2019).

Консультант ЛенРТК Малерчук И.В. пояснила следующее:

**В части расходов на ремонты**

Фактические расходы за 2018 год компанией подтверждены не были.

В качестве обосновывающих материалов была предоставлена Адресная программа ремонтов ОАО «ОЭК» по сетям расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год на сумму 180 664,62 тыс. руб. на выполнение работ «хозяйственным способом»;

- Дефектные ведомости;

- 9 Локальных смет на выполнение ремонтов на сумму 5 595 027,75 руб. без учета НДС.

В материалах отсутствуют документы, подтверждающие заявленную сумму расходов:

Расчет расходов на сырье и основные материалы на 2020 год;

Утвержденный многолетний график текущего и капитального ремонта электросетевого оборудования;

Сметы на капитальный и текущий ремонт;

Договоры или коммерческие предложения на выполнение ремонта подрядным способом;

Сведения о проведении конкурсных процедур по выбору подрядных организаций и поставщиков в соответствии с положениями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

Обоснование необходимости проведения капитального ремонта: утвержденные графики проведения ремонтов, акты осмотра, предписания надзорных органов;

Расчет суммы аварийного запаса материалов, документы, подтверждающие расчет;

Отчет о выполнении ремонтов за 2018 год и бухгалтерские документы, подтверждающие произведенные расходы.

В соответствии с п. 24 Основ ценообразования расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с 29 Основ ценообразования.

Согласно п. 25 Основ ценообразования при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования.

Согласно п. 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Учитывая, что ОАО «ОЭК» при формировании тарифного предложения по данной статье не были соблюдены требования пунктов 24, 25, 31 Основ ценообразования, не были предоставлены документы, подтверждающие экономическую обоснованность объемов ремонтов и цен на материалы и ремонтные работы, заявленные расходы в сумме 144 531,70 являются экономически необоснованными.

**В части работ и услуг непроизводственного характера**

Рассмотрев представленные ОАО «ОЭК» обосновывающие и расчетные материалы, учитывая отсутствие обосновывающих документов, предусмотренных пунктом 29 Основ ценообразования, руководствуясь положениями пункта 31 Основ ценообразования (При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность), а также учитывая рекомендации ФАС России о том, что обоснованная величина ОПР на первый год нового долгосрочного периода регулирования, определяется исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально- экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год, эксперты ЛенРТК рассчитали и скорректировали ряд статей расходов на услуги непроизводственного характера.

**В части расходов на оплату труда**

эксперты ЛенРТК определили расходы на оплату труда ОАО «ОЭК» исходя из имеющейся в ЛенРТК отчетной информации, а так же опубликованных ОАО «ОЭК» данных в открытых источниках в сети «Интернет».

**В части расходов по арендной плате**

Расходы были исключены по результатам условий предоставленных договоров на аренду, а так же с учетом неполного предоставления ОАО «ОЭК» информации, позволяющей определить экономически обоснованную величину арендной платы электросетевого оборудования с учетом п.27 Основ Ценообразования.

**В части расходов по страховым взносам**

Страховые взносы определены с учетом экономически обоснованного фонда оплаты труда.

**В части выпадающих доходов от технологического присоединения**

Расходы учтены согласно распоряжению ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р.

**В части недополученных доходов**

Достоверные документы, подтверждающие величину понесенных расходов, такие как расчет выпадающих доходов, копии судебных решений, документы, отчетная информация о результатах деятельности компании в отчетных периодах, бухгалтерская и статистическая отчетность, включая первичную, в ЛенРТК предоставлены не были.

**В части уровня потерь электрической энергии**

В соответствии с требованиями Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Норматив потерь электроэнергии, рассчитанный исходя из состава электросетевого оборудования ОАО «ОЭК» для передачи потребителям по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» составляет:

ВН – 1,65% от отпуска электроэнергии в сеть,

СНI – 6,42% от отпуска электроэнергии в сеть,

СНII – 7,48% от отпуска электроэнергии в сеть,

НН – 13,39% от отпуска электроэнергии в сеть.

Расчет производился исходя из фактических данных ОАО «ОЭК» за 2014 год в связи с отсутствием достоверных данных за последующие периоды.

Потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «ОЭК», определенные на основании имеющихся фактических показателей за 2014 год по всем уровням напряжения – 5,69 %.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 105,37 | 105,37 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 6,00 | 6,00 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 118,86 | 118,86 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | |
| 1. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **308 074,73** | **51 496,58** |  |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 49 167,4 | 2 869,4 |  |
| 1.1.1 | Сырье, основные материалы | тыс.руб. | 36 132,92 |  |  |
| 1.1.2. | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 11 400,0 | 2 666,2 | Величина расходов определена по результатам анализа материалов предоставленных ОАО «ОЭК», с учетом применения метода сравнения аналогов |
| 1.1.3. | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 1 634,5 | 203,2 | Величина расходов определена по результатам анализа материалов с учетом предоставленных ОАО «ОЭК», с учетом применения метода сравнения аналогов |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 79 457,73 | 38 305,21 | Корректировка в соответствии с п.26 Основ ценообразования |
| 1.3. | Прочие расходы | тыс.руб. | 172 548,4 | 10 024,0 | Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами, заключенными договорами, анализом фактических расходов, с учетом применения метода сравнения аналогов |
| 2. | Внереализационные расходы | тыс.руб. | 279,66 | 297,95 | Корректировка с учетом применения метода сравнения аналогов |
| 3 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | тыс.руб. | 6 621,48 | 0,00 | Исключена по результату анализа обосновывающих материалов |
|  | | | | | |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **251 996,61** | **122 440,02** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 51 079,78 | 0,00 | Величина арендной платы определена с учетом п.27 Основ Ценообразования |
| 2.2. | Налоги, всего, в т.ч.: | тыс.руб. | 10 815,06 | 746,16 | Принято по итогам анализа обосновывающих материалов |
| 2.3. | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 24 155,15 | 11 644,78 | С учетом корректировки величины заработной платы |
| 2.4. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 6 468,94 | 457,18 | Принято по итогам анализа обосновывающих материалов |
| 2.5. | Выпадающие доходы от технологического присоединения | тыс.руб. |  | 12 022,48 | Согласно распоряжению ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р |
| 2.6. | Амортизация | тыс.руб. | 102 467,39 | 97 569,42 | Величина расходов определена с учетом максимального срока использования основных фондов |
| 2.7. | Капитальные вложения | тыс.руб. | 52 633,34 | 0,00 | Исключены в связи с отсутствием утвержденной инвестиционной программой |
| 2.8. | % за пользование кредитом | тыс.руб. | 4 376,95 |  | С учетом анализа экономической обоснованности привлечения заемных средств |
| **3** | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | тыс.руб. | 2 132 301,08 | 43 586,54 | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э и с учетом приказа Руководствуясь пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, величина корректировки необходимой валовой выручки ОАО «ОЭК» на основании приказа ФАС России от 22.07.2019 № 986/19 учитывается ЛенРТК при принятии тарифного решения на 2020 год, с учетом срока введения в действие ФАС России от 10.12.2019 № 1617/19 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | 2 692 372,42 | 217 523,14 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | **90 459,37** | **33 746,19** | Корректировка стоимости потерь |
| **ИТОГО НВВ** | | **тыс.руб.** | **2 782 831,79** | **251 269,33** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на 2020-2024гг. год (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. |
| Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» | 2020 | 217 523,14 |
| 2021 | 174 925,34 |
| 2022 | 175 933,06 |
| 2023 | 176 960,12 |
| 2024 | 178 006,91 |

4. Установить долгосрочные [параметры](../../../../../../2016%20год/Выписки%202016/2Выписка%20по%20индивид.%20тарифам%20КСК%202016.doc#Par39) регулирования деятельности ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтроль-ных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
| млн.руб. | % | % | % | час | шт |  |
| Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» | 2020 | 51,50 | 2,0 | 75,0 | 5,69 | 4,5055 | 1,0080 | 1,0 |
| 2021 | X | 2,0 | 75,0 | X | 4,4379 | 0,9928 | 1,0 |
| 2022 | X | 2,0 | 75,0 | X | 4,3713 | 0,9779 | 1,0 |
| 2023 | X | 2,0 | 75,0 | X | 4,3057 | 0,9633 | 1,0 |
| 2024 | X | 2,0 | 75,0 | X | 4,2412 | 0,9488 | 1,0 |

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для ОАО «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | I полугодие | | | II полугодие | | |
| Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт·мес | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» - ПАО «Ленэнерго» | 152 509,12 | 148,52 | 1,18072 | 152 509,12 | 171,74 | 1,20393 |

**Результаты голосования: за –7человек, против – один, воздержались – нет.**

**4.18. По вопросу повестки «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступила главный 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 установлен*и*ю индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год в соответствии с заявлением ООО «Подпорожские электрические сети» от 29 апреля 2019 года № 57 (вх. № КТ-1-2486/2019 от 30 апреля 2019).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представители общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимали, выразив письмом от 25.12.2019 № 144 (вх. № КТ-1-8309/2019 от 27 декабря 2019) согласие с предложениями по уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанными ЛенРТК на 2020 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Подпорожские электрические сети» по Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 8,2002 | 8,4719 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,2950 | 0,3433 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 5,3989 | 5,1677 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **83519,57** | **13986,94** | **Индексация подконтрольных расходов 2019 года на коэффициент 1,01970** |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего:** | тыс.руб. | **41450,16** | **7646,36** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 5600,63 | 1206,53 | Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования |
| 2.2. | Налоги | тыс.руб. | 743,14 | 56,07 | В соответствии с Налоговым кодексом РФ, анализ фактически уплаченных налогов |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 15762,09 | 3787,04 | Корректировка ФОТ |
| 2.4. | Другие прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 5544,0 | 0,0 | Отсутствие обосновывающих материалов |
| 2.5. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 2091,50 | 0,0 | Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования |
| 2.6. | Амортизация | тыс.руб. | 3342,79 | 2596,72 | Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании по состоянию на 01.10.2019, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования |
|  | Капитальные вложения | тыс.руб. | 8366,01 | 0,00 | Корректировка в связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | | **тыс.руб.** | **3629,99** | **1842,76** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2018 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2018 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **128599,72** | **23476,06** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | 2570,77 | 1805,01 | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** | |  | **131170,49** | **25281,07** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на 2020 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 «Подпорожские электрические сети» | 2020 | 23476,06 |

4. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для ООО «Подпорожские электрические сети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» - открытое акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
| руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 356453,40 | 93,84 | 1,50195 | 384739,81 | 122,23 | 1,53033 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.19. По вопросу повестки «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год и определению долгосрочных параметров регулирования на 2020-2024 гг»** выступила главный 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 определению долгосрочных параметров регулирования и величины необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы территориальной сетевой организации - общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» на территории Ленинградской области в соответствии с заявлением ООО «Региональные электрические сети» от 30 апреля 2019 года № 321-19/И (вх. № КТ-1-2553/2019 от 30.04.2019).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представители ООО «Региональные электрические сети» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимали, выразив письмом от 26.12.2019 исх. № 080-19/И (вх. № КТ-1-8289/2019 от 26.12.2019) согласие с предложениями по размеру необходимой валовой выручки компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанными ЛенРТК на 2020 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Региональные электрические сети» по Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 21,9542 | 21,9543 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,2724 | 0,2724 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 7,378 | 7,378 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **18175,64** | **11907,17** |  |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 7302,14 | 7278,91 |  |
| 1.1.1. | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 621,13 | 261,76 | Расчет в соответствии с обосновывающими материалами, анализ фактических расходов, применение ИПЦ на 2020 год |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 6681,01 | 7017,15 | Расчет расходов в соответствии с обосновывающими материалами: договорами, заключенными в результате проведения торгов |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 2869,67 | 2411,25 | Расчет затрат на оплату труда произведен в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования |
| 1.3. | Прочие расходы, всего | тыс.руб. | 6081,99 | 2206,17 |  |
| 1.3.1. | Ремонт основных средств | тыс.руб. | 5603,27 | 1803,56 | Расчет расходов в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования: в соответствии с представленными договорами, заключенными в результате проведения торгов |
| 1.3.2. | Работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб. | 478,72 | 402,61 | Анализ фактических расходов, заключенных договоров, обосновывающих материалов, применение ИПЦ на 2020 год |
| 1.4. | Внереализационные расходы | тыс.руб. | 38,68 | 10,84 | Расчет расходов в соответствии с представленными обосновывающими материалами |
| 1.5. | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | тыс.руб. | 1883,16 | 0,0 | Расчет расходов в соответствии с Основами ценообразования |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего:** | **тыс.руб.** | **7247,21** | **4446,53** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 6117,80 | 3579,26 | Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования |
| 2.2. | Налоги и сборы | тыс.руб. | 21,22 | 0,0 | Корректировка на основании представленных обосновывающих документов, в соответствии с Налоговым кодексом РФ |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 872,38 | 723,86 | Корректировка ФОТ |
| 2.4. | Другие прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 78,65 | 0,0 | Корректировка в соответствии с представленными обосновывающими документами |
| 2.5. | Амортизация | тыс.руб. | 157,16 | 143,41 | Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании по состоянию на 01.10.2019, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | | **тыс.руб.** | **0,0** | **-18,09** | Расчет выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2018 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2018 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **25422,85** | **16335,61** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | **487,87** | **1532,21** | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** | | **тыс.руб.** | **25910,72** | **17867,82** |  |

3. Установить долгосрочные [параметры](#Par39) регулирования деятельности ООО «Региональные электрические сети», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой  организации  в Ленинградской области | Год | Базовый уровень  подконтрольных расходов | Индекс  эффективно-сти подконт-  рольных расходов | Коэффи-циент  эластич-ности  подконт-рольных расходов  по количеству активов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения  реализуемых товаров (услуг) |
| млн.руб. | % | % | % | час. | шт. |  |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» | 2020 | 11,91 | 4,0 | 75,0 | 1,24 | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2021 | Х | 4,0 | 75,0 | Х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2022 | Х | 4,0 | 75,0 | Х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2023 | Х | 4,0 | 75,0 | Х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| 2024 | Х | 4,0 | 75,0 | Х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |

4. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «РЭС» на долгосрочный период регулирования (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 «Региональные электрические сети» | 2020 | 16 335,61 |
| 2021 | 16 342,64 |
| 2022 | 16 322,44 |
| 2023 | 16 302,29 |
| 2024 | 16 282,16 |

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для ООО «Региональные электрические сети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
|  | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 184508,00 | 32,37 | 0,40440 | 184508,22 | 37,43 | 0,40946 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.20. По вопросу повестки «Об установлении и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» на территории Ленинградской области на 2020 год»** выступила специалист первой категории отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Вовк Л.В. - изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети», расположенным на территории Ленинградской области на 2020 год в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» вх. ЛенРТК от 13.05.2019 № КТ-1-2729/2019.

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представители общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» участите в заседании правления не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2020 год (прилагается письмо исх. от 26.12.2019 № 2/26-12/19 (вх. ЛенРТК от 26.12.2019 № КТ-1-8290/2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» на территории Ленинградской области на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 15,3540 | 15,3540 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,2004 | 0,2004 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 5,0835 | 5,0835 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1**. | **Подконтрольные расходы** | | **тыс.руб.** | **6 629,56** | **3 047,70** | **Индексация подконтрольных расходов 2019 года на коэффициент 1,01582** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | | **19 680,39** | **12 473,14** |  |
| 2.1. | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | | 6 001,00 | 3 946,07 | Корректировка балансовых показателей электроэнергии, мощности и стоимости потерь |
| 2.2. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | | 2 722,30 | 1 251,87 | Расчет расходов произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования |
| 2.3. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | | 716,90 | 497,94 | Расчет исходя из скорректированного ФОТ |
| 2.4. | Налоги | тыс. руб. | | 310,88 | 95,50 | По предоставленным обосновывающим документам |
| 2.5. | Амортизация | тыс. руб. | | 631,38 | 394,22 | По предоставленным обосновывающим документам |
| 2.6. | Выпадающие доходы от технологического присоединения | тыс. руб. | | 9 200,00 | 6 287,54 | В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.11.2019 г. № 78-р |
| 2.7. | Другие прочие не подконтрольные расходы | тыс. руб. | | 97,93 | 0,00 | Отсутствие обосновывающих документов |
| **3.** | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | | **тыс.руб.** | **5 731,40** | **-319,44** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности организации за 2018 год, корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2018 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | | **тыс.руб.** | 32 041,35 | 15 201,40 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | | **тыс.руб.** | 3 688,12 | 1 127,21 | Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2020 год |
| **ИТОГО НВВ** | | | **тыс.руб.** | 35 729,47 | 16 328,61 |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» на 2020 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 «СевЭнергоСети» | 2020 | 15 201,40 |

4. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» и муниципальным предприятием «Всеволожское предприятие электрических сетей» в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **1 полугодие 2020 года** | | | **2 полугодие 2020 года** | | |
| **Двухставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | | **Одноставо-чный тариф** |
| **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» | 157 272,47 | 78,56 | 0,57337 | 157 349,73 | 92,01 | 0,58682 |

5. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» и публичным акционерным обществом «Ленэнерго» в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **1 полугодие 2020 года** | | | **2 полугодие 2020 года** | | |
| **Двухставочный тариф** | | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | | **Одноставоч-ный тариф** |
| **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей** | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 299 298,21 | 21,29 | 0,51638 | 293 995,44 | 25,62 | 0,52071 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.21. По вопросу повестки «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» на территории Ленинградской области на 2020 год»** выступил главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Стрелец А.В. – изложил основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания», расположенным на территории Ленинградской области на 2020 год, в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» (исх. от 30.04.2019 г. № ИС-СЗ-728-04/19 вх. ЛенРТК от 30.04.2019 № КТ-1-2485/2019).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представители общества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» участие в заседании правления не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии рассчитанному ЛенРТК на 2020 год, прилагается письмо вх. ЛенРТК от 26.12.2019 № ИС-СЗ-852.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2020 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 7,8531 | 9,6926 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,4870 | 0,6008 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 12,1373 | 15,3040 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2020 год** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | | |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | тыс.руб. | **13 548,12** | **8 100,54** | | Расчет по коэффициенту индексации на 2020 год |
| **2** | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **17 944,03** | **2 366,13** |  | |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 3 454,73 | 0,00 | | Отсутствуют обосновывающие документы |
| 2.2. | Налоги | тыс.руб | 1 280,14 | 17,07 | | Анализ обосновывающих документов |
| 2.3. | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб | 2 670,86 | 1 514,42 | | Корректировка в соответствии с ФОТ |
| 2.4. | Амортизация | тыс.руб | 10 538,30 | 834,64 | | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования |
| **Корректировка Bi** | | **тыс.руб.** | 0,00 | - 2850,68 | | Корректировка в соответствии с Методическими указаниями |
| **Корректировка показателей уровня надежности и качества** | | **тыс.руб.** | 0,00 | -256,72 | | Корректировка в соответствии с методикой утверждённой приказом Минэнерго от 29.11.2018 № 1256 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | **тыс.руб.** | **31 492,15** | **7 359,27** | |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | **тыс.руб.** | **3 197,70** | **3 585,84** | | Корректировка по стоимости покупки потерь ээ |
| **ИТОГО НВВ** | | **тыс.руб.** | **34 689,85** | **10 945,11** | |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки на 2020 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой  организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевой организации  без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» | 2020 | 7 359,27 |

4. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для общества с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
| Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
|  | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания»- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 45 475,10 | 197,92 | 0,61962 | 44 079,94 | 209,60 | 0,62719 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**4.22. По вопросу повестки «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступила главный 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 установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро», расположенным на территории Ленинградской области, на 2020 год в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро» от 30 апреля 2019 года № 143 (вх.№ КТ-1-2475/2019 от 30 апреля 2019 года).

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

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «против».

Представители общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимали, выразив письмом от 26.12.2019 № 382 (вх. № КТ-1-8276/2019 от 26 декабря 2019) согласие с предложениями по уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанными ЛенРТК на 2020 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Линк Электро» по Ленинградской области на 2020 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 42,8742 | 42,1542 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 4,3270 | 4,2543 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 25,1833 | 25,1006 |

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

| **№ п/п** | | **Статья расходов** | | **Ед. измер.** | **2020 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** | | | | | | | |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | | **тыс.руб.** | | **154331,78** | **38071,51** | **Индексация подконтрольных расходов 2019 года на коэффициент 1,175617** |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | | | |
| **2.** | | **Неподконтрольные расходы, всего:** | | **тыс.руб.** | **107258,0** | **42176,77** |  |
| 2.1. | | Плата за аренду имущества и лизинг | | тыс.руб. | 33129,22 | 15500,26 | Расчет произведен исходя из представленных обосновывающих документов, в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования |
| 2.2. | | Налоги и сборы | | тыс.руб. | 2868,54 | 516,44 | Корректировка на основании фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ |
| 2.3. | | Страховые взносы во внебюджетные фонды | | тыс.руб. | 31747,76 | 7505,45 | Корректировка ФОТ |
| 2.4. | | Налог на прибыль | | тыс.руб. | 1139,25 | 0,0 | Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования |
| 2.5. | | Выпадающие доходы от технологического присоединения п.87 Основ ценообразования | | тыс.руб. | 4556,99 | 4209,49 | Утверждено распоряжением ЛенРТК от 28.11.2019 № 78-р |
| 2.6. | | Амортизация | | тыс.руб. | 33816,24 | 14445,13 | Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании по состоянию на 01.10.2019, в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | | | | **тыс.руб.** | **10049,45** | **-6143,34** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2018 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2018 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | | | | **тыс.руб.** | **271639,23** | **74104,94** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | | | | **тыс.руб.** | **28318,83** | **24119,40** | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** | | | | **тыс.руб.** | **299958,06** | **98224,34** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «Линк Электро» на 2020 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 «Линк Электро» | 2020 | 74104,94 |

4. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года для ООО «Линк Электро» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка за  содержание  электри-  ческих  сетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
| руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВт  мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 247295,03 | 263,26 | 1,13480 | 243943,11 | 304,41 | 1,17594 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1 человек, воздержались – нет.**

**5. По вопросу повестки «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общество с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2020 год»** выступилаглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Конощенкова Е.Н. - изложила основные положения «Экспертного заключения по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на территории Ленинградской области, на 2020 год» в соответствии с заявлением ООО «Вирео Энерджи» от 29.04.2019 № СП-20/04-2019 (вх. ЛенРТК от 29.04.2019 № КТ-1-2370/19-0-0).

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

Представители ООО «Вирео Энерджи» в заседании Правления ЛенРТК участия не принимали, выразив письмом от 26.12.2019 № 26.12/1 (вх. ЛенРТК от 26.12.2019 № КТ-1-8278/2019) согласие с предложениями ЛенРТК по уровню тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте ООО «Вирео Энерджи», (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на территории Ленинградской области, на 2020 год (далее – тарифы на электрическую энергию (мощность) генерирующего объекта ООО «Вирео Энерджи» на 2020 год).

Представитель НП «Совет рынка» - Костылев С.В. проголосовал «за».

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета тарифов на электрическую энергию (мощность) генерирующего объекта ООО «Вирео Энерджи» на 2020 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем полезного отпуска электрической энергии квалифицированного генерирующего объекта | МВт. ч | 6 776,64 | 6 888,96 |
| Установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта | МВт | 2,40 | 2,40 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Показатель | Предложение ООО "Вирео Энерджи" | Предложение ЛенРТК | Причина корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Постоянные эксплуатационные расходы | 62 678,05 | 41 160,00 | Корректировка расходов в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 N 1-р |
| 2. | Переменные экслуатационные расходы | 0,00 | 0,00 |  |
| 3. | Прибыль налогооблагаемая | 45 266,78 | 44 579,78 |  |
| 3.1 | Прибыль на возврат инвестированного капитала | 17 946,70 | 17 946,70 | Корректировка в соответствии с установленным размером ПИК и средней доходности ДГО |
| 3.2 | Доход на инвестированный капитал | 27 320,08 | 26 633,08 |
| 4. | Недополученный доход | 3 852,12 | 3 420,05 | Корректировка налога на имущество за 2018 год на основании обосновывающих материалов |
|  | **Необходимая валовая выручка** | **111 796,95** | **89 159,83** |  |

4. Установить величину НВВ на 2020 год по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование генерирующей  компании в Ленинградской области | Год | НВВ |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи» | 2020 | 89 159,83 |

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года тарифы на электрическую энергию (мощность) генерирующего объекта ООО «Вирео Энерджи» на 2020 год в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование организации | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка  платы за электрическую мощность | Ставка платы за электрическую энергию | Ставка  платы за электрическую мощность | Ставка платы за электрическую энергию |
| руб./кВт·мес | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ООО «Вирео Энерджи» | 2 275,44 | 1,61172 | 6,44690 | 2 368,31 | 1,65015 | 6,60064 |

**Результаты голосования: за – 8 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**6. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2020 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 технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2020 год.

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

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ПАО «Ленэнерго» Беспалов М.А. (по доверенности № 293-19 от 19.06.2019) выразил свое особое мнение Организации об исключении ЛенРТК стандартизированной тарифной ставки на установку реклоузеров, (вх. № КТ-1-11/2020 от 09.01.2020). Между тем на заседании до членов Правления и представителя Организации была доведена информация о том, что из стандарта МЭК 62271-111 следует, что «Реклоузер – это автономное устройство, использующееся для автоматического отключения и повторного включения цепи переменного тока по предварительно заданной последовательности циклов отключения и повторного включения с последующим возвратом функции АПВ в исходное состояние, сохранением включенного положения или блокировкой в отключенном положении. Реклоузер включает в себя комплекс элементов управления, необходимых для определения токов КЗ и управления реклоузером».

Согласно п. 2.5.7.1. Положения ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе», утвержденной протоколом Совета Директоров ПАО «Россети» от 08.11.2019 № 378 (далее – Положение ПАО «Россети»), для оптимизации режимов работы, повышения надёжности электроснабжения потребителей, сокращения затрат на эксплуатацию и ремонтно-восстановительные работы необходимо при проектировании автоматизировать сети 6-35 кВ посредством применения вакуумных выключателей наружной установки (реклоузеров), с микропроцессорными блоками управления, позволяющими программировать работу выключателей под требуемые режимы работы для секционирования ВЛ.

В соответствии с п. 2.5.7.4. вышеуказанного положения, для отключения ответвлений от магистрали, длина которых составляет более 1,5 км, рекомендуется устанавливать коммутационный аппарат в начале этих ответвлений.

Таким образом установка данного оборудования не может применяться при формировании мероприятий направленных на технологическое подключение объектов в качестве мероприятий «последней мили».

В своих письмах следующие Организации выразила свое согласие предложенными ЛенРТК величинами стандартизированных тарифных ставок:

- ООО «КСК» (вх. № КТ-1-7983/2019 от 17.12.2019);

- АО «НИИ ОЭП» (вх. № КТ-1-7989/2019 от 17.12.2019);

- ООО «РЭС» (вх. № КТ-1-8030/2019 от 18.12.2019);

- ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова» (вх. № КТ-1-8060/2019 от 18.12.2019);

- ООО Никольская электросетевая компания» (вх. № КТ-1-8162/2019 от 20.12.2019);

- АО «ЛОЭСК» (вх. № КТ-1-8265/2019 от 26.12.2019);

- АО «КЭС» (вх. № КТ-1-8279/2019 от 26.12.2019);

- АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»);

Костылев С.В. - представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против».

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в [приложении](../../../../../lv_semicheva/Desktop/Стандартизированные%20ставки%202016/Проект%20приказа%20до%2015%20кВт%20%202016%20правление.doc#P95) № 1, для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в [приложении](../../../../../lv_semicheva/Desktop/Стандартизированные%20ставки%202016/Проект%20приказа%20до%2015%20кВт%20%202016%20правление.doc#P95) № 1, для Заявителей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (c учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в [приложении](../../../../../lv_semicheva/Desktop/Стандартизированные%20ставки%202016/Проект%20приказа%20до%2015%20кВт%20%202016%20правление.doc#P95) № 1, для Заявителей – юридических лиц, а именно садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), в размере 550 рублей (c учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в [приложении](../../../../../lv_semicheva/Desktop/Стандартизированные%20ставки%202016/Проект%20приказа%20до%2015%20кВт%20%202016%20правление.doc#P95) № 1, для Заявителей, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (c учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в [приложении](../../../../../lv_semicheva/Desktop/Стандартизированные%20ставки%202016/Проект%20приказа%20до%2015%20кВт%20%202016%20правление.doc#P95) № 1, для Заявителей – религиозных организаций в размере 550 рублей (c учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
6. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.
7. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с приложениями № № 2, 3 по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с приложениями № 4 по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем, с учетом положений пункта 8.
8. Лицо (физическое, юридическое), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, на территории Ленинградской области, вправе самостоятельно выбрать способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения ставок за единицу максимальной мощности или способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения стандартизированных тарифных ставок при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.
9. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, на территории Ленинградской области на 2020 год, согласно приложению № 2.
10. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства уровнем напряжения 6 – 10 кВ и 1 – 0,4 кВ от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1, на территории Ленинградской области на 2020 год, согласно приложению № 3.
11. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, на территории Ленинградской области на 2020 год, согласно приложению № 4.
12. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1, на территории Ленинградской области на 2020 год для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.
13. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, на территории Ленинградской области согласно приложению № 5, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения.
14. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, на территории Ленинградской области согласно приложению № 6, исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения и реализации соответствующих мероприятий.
15. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в приложениях №№ 2, 3, 4, не включают налог на добавленную стоимость.
16. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленная в пунктах 1 - 5, действует с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.
17. Стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные в пунктах 9 - 14, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.
18. Признать утратившим силу с 01 января 2020 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29.12.2018 № 726-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2019 год».

Приложение № 1

Перечень территориальных сетевых организаций Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год

| **№ п/п** | **Полное наименование территориальной сетевой организации** | **Идентификационный номер** | **Код причины постановки на учет (КПП)** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» | 7803002209 | 781001001 |
| 2 | Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания» | 4703074613 | 470601001 |
| 3 | Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» | 7826074344 | 781001001 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» | 4716024056 | 471601001 |
| 5 | Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» | 7810258843 | 781301001 |
| 6 | Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» | 4714000067 | 472650001 |
| 7 | Акционерное общество «Коммунарские электрические сети» | 4705034158 | 470501001 |
| 8 | Общество с ограниченной ответственностью  «Ленсеть» | 7804488126 | 780401001 |
| 9 | Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» | 4725481940 | 472601001 |
| 10 | Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» | 7811466155 | 781101001 |
| 11 | Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» | 4703005850 | 470301001 |
| 12 | Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» | 7814628982 | 781401001 |
| 13 | Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» | 4703138627 | 470301001 |
| 14 | Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания» | 7810596899 | 781001001 |
| 15 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» | 4716026007 | 784201001 |
| 16 | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» | 7802456200 | 780601001 |
| 17 | Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» | 4711011840 | 471101001 |
| 18 | Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» | 7819020549 | 471501001 |
| 19 | Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» | 7704726225 | 784143001 |
| 20 | Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») | 7708503727 | 783845004 |
| 21 | Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» | 4708021189 | 472701001 |
| 22 | Общество с ограниченной ответственностью "Пикалёвский глинозёмный завод" | 4715030610 | 471501001 |
| 23 | Общество с ограниченной ответственностью "Восток" | 4716033484 | 471601001 |
| 24 | Федеральное государственное унитарное предприятие "Российский научный центр "Прикладная химия" | 7813046340 | 781101001 |

Приложение № 2

Стандартизированная тарифная ставка (С1)

на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1, на территории Ленинградской области на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование** | **По постоянной схеме**  **электроснабжения, руб./ присоединение**  **(без НДС)** | **По временной схеме**  **электроснабжения, руб./присоединение**  **(без НДС)** \*\* |
| С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 \* | **32 990,00** | **32 990,00** |
| С1.1. - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 9 795,00 | 9 795,00 |
| С1.2. - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 23 195,00 | 23 195,00 |

**Примечание:**

\* Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах периода регулирования 2020 года. Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\* Стандартизированные тарифные ставки применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

Приложение № 3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение на уровне напряжения 6 – 10 кВ и 1 – 0,4 кВ к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1, на территории Ленинградской области на 2020 год

| **Перечень стандартизированных ставок** | **Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Территории городских населенных пунктов** | | **Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов** | | |
| Уровень напряжения | | | | |
| СН2 (6 - 10 кВ) | НН (1 - 0,4 кВ) | | СН2 (6 - 10 кВ) | НН (1 - 0,4 кВ) |
| Диапазон максимальной мощности | | | | |
| свыше 150 кВт | | | свыше 150 кВт | |
| в ценах периода регулирования 2020 года | | | | |
| С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, руб./км | 2 373 357,00 | 1 530 918,00 | | 2 658 246,00 | 1 660 352,00 |
| С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, руб./км | 2 435 375,00 | 2 188 755,00 | | 2 401 621,00 | 2 328 107,00 |
| С3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее), руб./км | 3 477 923,00 | 3 722 439,00 | | 4 399 677,00 | 3 861 030,00 |
| С3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее), руб./км | 6 736 186,00 | 6 413 242,00 | | 6 736 186,00 | 6 413 242,00 |
| С3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол)\*, руб./км | 12 217 054,00 | 11 976 833,00 | | 11 197 507,00 | 9 648 024,00 |
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов пропускной способностью от 10 МВА (руб./шт.) | 17 831 529,75 | х | | 16 517 698,84 | х |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП, руб./кВт | х | 7 628,00 | | х | 7 070,00 |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП, руб./кВт | х | 5 465,00 | | х | 5 369,00 |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП, руб./кВт | х | 9 199,00 | | х | 8 059,00 |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП, руб./кВт | х | 4 641,00 | | х | 4 277,00 |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП, руб./кВт | х | 7 810,00 | | х | 7 055,00 |
| Примечание:  \* стандартизированная тарифная ставка рассчитана для случаев прокладки кабельной линии в одноцепном исполнении и одной резервной трубы. | | | | | |

Приложение № 4

Ставки платы за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, на территории Ленинградской области на 2020 год

| **№ п.п.** | **Наименование мероприятий, в соответствии с подпунктами «а», «б» и «в» пункта16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017**  **№ 1135/17** | **Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Территории городских населенных пунктов** | | **Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов** | |
| Уровень напряжения | | | |
| СН2 (6 - 10 кВ) | НН (1 - 0,4 кВ) | СН2 (6 - 10 кВ) | НН (1 - 0,4 кВ) |
| Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя | | | |
| свыше 150 кВт до 8 900 кВт | | свыше 150 кВт до 8 900 кВт | |
| в ценах периода регулирования 2020 года | | | |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю \* | 307,00 | | 307,00 | |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: | х | х | х | х |
| 2.1. | строительство воздушных линий электропередачи, в том числе: | х | х | х | х |
| 2.1.1. | строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении | 8 680,00 | 9 492,00 | 10 549,00 | 10 241,00 |
| 2.1.2. | строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении | 10 687,00 | 7 493,00 | 7 492,00 | 7 970,00 |
| 2.2. | строительство кабельных линий электропередачи, в том числе: | х | х | х | х |
| 2.2.1. | строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) | 9 424,00 | 7 538,00 | 9 317,00 | 9 801,00 |
| 2.2.2. | строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) | 9 725,00 | 10 799,00 | 11 058,00 | 10 776,00 |
| 2.3. | строительство распределительных пунктов | 1 897,00 | х | 1 757,00 | х |
| 2.4. | строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе: | х | х | х | х |
| 2.4.1. | строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП | х | 7 628,00 | х | 7 070,00 |
| 2.4.2. | строительство трансформаторных подстанций типа КТП | х | 5 465,00 | х | 5 369,00 |
| 2.4.3. | строительство трансформаторных подстанций типа БКТП | х | 9 199,00 | х | 8 059,00 |
| 2.4.4. | строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП | х | 4 641,00 | х | 4 277,00 |
| 2.4.5. | строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП | х | 7 810,00 | х | 7 055,00 |
| 3. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий \* | 412,00 | | 412,00 | |

**Примечание:**

\* Ставки за единицу максимальной мощности применяются для постоянной схемы электроснабжения и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение № 5

Формулы определения платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, на территории Ленинградской области, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения

1. В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

Р = (С1.1 +С1.2) (руб.),

где:

Р - плата за технологическое присоединение (руб.);

С1.1, С1.2 – стандартизированные тарифные ставки (руб./присоединение), установленные приложением 2 к настоящему приказу;

2. В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи, по строительству распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП с уровнем напряжения до 35 кВ размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

Р = (С1.1 +С1.2) + С2\*Lвлi + С3\*Lклi + С4\* Т +С5 \* Ni (руб.),

где:

С2, С3,  С4, С5 – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 3 к настоящему приказу;

Lвлi, Lклi – длина воздушных и кабельных линий электропередачи (км).

Т – количество распределительных пунктов (шт.).

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

1. В случае если техническими условиями предусмотрена вторая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

Робщ = Р + (Pист1 + Pист2) (руб),

где:

Р - плата за технологическое присоединение, определяемая в соответствии с пунктом 1 приложения 5 к настоящему приказу (руб.);

Pист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);

Pист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);

**Примечание:**

1. Плата за технологическое присоединение определяется по формулам, с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого случая технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Приложение № 6

Формулы определения платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к, на территории Ленинградской области, исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения и реализации соответствующих мероприятий

Плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, на территории Ленинградской области, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт рассчитывается в отношении каждого случая присоединения для одного Заявителя на основании ставок платы за технологическое присоединение, установленных для соответствующего способа присоединения, с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности по следующей формуле:

Тij = ((С1.1 +С1.2) \* Ni) + {(С2i x Ni) + (С3i x Ni) + (С4i x Ni) + С5i x Ni) } (руб.),

где

Тij - плата за технологическое присоединение в классе напряжения i и диапазоне мощности j, рассчитанная при применении ставок за единицу максимальной мощности (руб.), если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП).

С1.1 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, в ценах периода регулирования (руб./кВт);

С1.2 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в ценах периода регулирования (руб./кВт);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

С2i - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

С3i - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

С4i – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству распределительных пунктов (РП) на i-м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

С5i - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству подстанций (ТП), на i-м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности в ценах периода регулирования (руб./кВт).

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

Робщ = Р + Pист1 + Pист2 (руб.),

где:

Р – расходы на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Pист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой III Методических указаний (руб.);

Pист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой III Методических указаний (руб.).

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1, воздержались – нет.**

**7. По вопросу повестки «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступил Марков А.Е. – начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций, изложив основные положения экспертного заключения по экономическому обоснованию расчета стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2020 год.

ООО «Петербурггаз» представлено письмо о согласии с предлагаемым уровнем ставок платы за технологическое присоединение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей (вх. ЛенРТК от 26.12.2019 № КТ-1-8271/2019).

Присутствовавший на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» Полоз С.А. (действующая по доверенности № 213-12 от 17.12.2018) выразила согласие с предлагаемым уровнем ставок платы за технологическое присоединение в устной форме.

**Правление приняло решение:**

Установить следующие стандартизированные тарифные [ставки](consultantplus://offline/ref=5F7DC8555414F793EA89FA34F7CBFE294455B70E64B1F391630A44D8BE975C921C23615437CD6A373772DFR9HBL), определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к приказу ЛенРТК от 27.12.2019 № 744-п, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Перечень стандартизированных ставок** | | **Ед. изм.** | **Стандартизированная тарифная ставка на 2020 год (без НДС)** |
| **С1** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе: | | В ценах периода регулирования | |
| - строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | **до 200 м** | руб. | **31 730,27** |
| **201-500 м** | руб. | **92 979,23** |
| **501-1000 м** | руб. | **312 125,52** |
| **1001-2000 м** | руб. | **957 454,72** |
| - строящихся газопроводов подземного типа прокладки, в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети: | **До 200 м** | руб. | **45 484,20** |
| **201-500 м** | руб. | **108 088,43** |
| **501-1000 м** | руб. | **346 806,13** |
| **1001-2000 м** | руб. | **984 006,74** |
| **С2** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе: | | В ценах периода регулирования | |
| - надземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | **50 мм и менее** | руб./км | **1 091 587,80** |
| **50-100 мм** | руб./км | **1 405 439,94** |
| **101-158 мм** | руб./км | **2 260 334,60** |
| **159 - 218 мм** | руб./км | **2 898 071,69** |
| **219 - 272 мм** | руб./км | **4 323 462,03** |
| **273 - 324 мм** | руб./км | **4 896 243,15** |
| - подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | **50 мм и менее** | руб./км | **1 163 941,65** |
| **50-100 мм** | руб./км | **1 574 378,89** |
| **101-158 мм** | руб./км | **2 443 955,95** |
| **159 - 218 мм** | руб./км | **3 471 117,83** |
| **219 - 272 мм** | руб./км | **5 777 787,01** |
| **273 - 324 мм** | руб./км | **6 644 823,22** |
| **325 - 425 мм** | руб./км | **7 573 450,66** |
| **С3** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов | | В ценах периода регулирования | |
| в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: | **49 мм и менее** | руб./км | **1 784 413,18** |
| **50 - 109 мм** | руб./км | **1 957 601,29** |
| **110 - 159 мм** | руб./км | **2 256 960,22** |
| **160 - 224 мм** | руб./км | **2 278 333,75** |
| **225 - 314 мм** | руб./км | **3 344 996,98** |
| **315 - 399 мм** | руб./км | **5 501 041,32** |
| **400 мм и выше** | руб./км | **7 574 614,49** |
| **С4** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом | | В ценах периода регулирования | |
| в грунтах I и II группы, в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов : | **109 мм и менее** | руб./км | **1 971 613,21** |
| **110 - 159 мм** | руб./км | **5 386 802,03** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Перечень стандартизированных ставок** | | | **Ед. изм.** | **Стандартизированная тарифная ставка на 2020 год (без НДС)** |
| **С5** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа | | | В ценах периода регулирования | |
| пропускной способностью: | | **до 40 м.куб./час** | руб./м3 | **2 900,90** |
| **100-399 м.куб./час** | руб./м3 | **4 470,00** |
| С7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе | | | В ценах периода регулирования | |
| - при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка) 324 мм и менее | | | тыс. руб. | **6,66** |
| - при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) и подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка) 324 мм и менее | | | тыс. руб. | **12,79** |
| - при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка) 314 мм и менее | | | тыс. руб. | **9,21** |
| - при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка) 314 мм и менее | | | тыс. руб. | **12,55** |
| С7.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в том числе | | | В ценах периода регулирования | |
| - при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | **до 100 мм** | | тыс. руб. | **3,04** |
| **108 - 158 мм** | | тыс. руб. | **3,04** |
| **159 - 218 мм** | | тыс. руб. | **3,93** |
| **219 - 272 мм** | | тыс. руб. | **4,08** |
| **273 - 324 мм** | | тыс. руб. | **4,63** |
| - при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | **до 100 мм** | | тыс. руб. | **5,85** |
| **108 - 158 мм** | | тыс. руб. | **5,85** |
| **159 - 218 мм** | | тыс. руб. | **6,70** |
| **219 - 272 мм** | | тыс. руб. | **6,84** |
| **273 - 324 мм** | | тыс. руб. | **7,36** |
| - при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | **до 100 мм** | | тыс. руб. | **9,52** |
| **108 - 158 мм** | | тыс. руб. | **9,52** |
| **159 - 218 мм** | | тыс. руб. | **11,00** |
| **219 - 272 мм** | | тыс. руб. | **11,24** |
| **273 - 324 мм** | | тыс. руб. | **12,16** |
| при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | **до 100 мм** | | тыс. руб. | **18,27** |
| **108 - 158 мм** | | **тыс. руб.** | **18,27** |
| **159 - 218 мм** | | **тыс. руб.** | **19,69** |
| **219 - 272 мм** | | **тыс. руб.** | **19,92** |
| **273 - 324 мм** | | **тыс. руб.** | **20,8** |
| - при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | **109 мм и менее** | | **тыс. руб.** | **12,19** |
| **110 - 159 мм** | | **тыс. руб.** | **12,70** |
| **160 - 224 мм** | | **тыс. руб.** | **13,43** |
| **225 - 314 мм** | | **тыс. руб.** | **14,58** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Перечень стандартизированных ставок** | | **Ед. изм.** | **Стандартизированная тарифная ставка на 2020 год (без НДС)** |
| - при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка): | **109 мм и менее** | **тыс. руб.** | **16,61** |
| **110 - 159 мм** | **тыс. руб.** | **17,08** |
| **160 - 224 мм** | **тыс. руб.** | **17,75** |
| **225 - 314 мм** | **тыс. руб.** | **18,85** |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**8. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2020 год»** выступил начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения экспертного заключения по экономическому обоснованию расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа и выпадающих доходов газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2020 год, подготовленного на основании обращения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградской области» (вх. от 26.09.2019 № КТ-1-5547/2019) и заявлением ООО «ПетербургГаз» (вх. от 01.10.2019 № КТ-1-5647/2019).

По результатам рассмотрения представленных АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» и ООО «ПетербургГаз» расчетных и обосновывающих материалов, ЛенРТК предложил установить:

- плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», ООО «ПетербургГаз») на территории Ленинградской области газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителей (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 52 447,72 рублей (без учета налога на добавленную стоимость);

- плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», ООО «ПетербургГаз») на территории Ленинградской области газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителей (для прочих Заявителей), в размере 47 503,26 руб. (в том числе НДС 20% (7 917,21 руб.));

- что указанные размеры платы применяются при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования Заявителей до сети газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», ООО «ПетербургГаз»), с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, за исключением случаев, когда отсутствует необходимость строительства исполнителем сети газораспределения до границ земельного участка заявителя;

- выпадающие доходы акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (по итогам хозяйственной деятельности в прошедшем периоде регулирования) от присоединения газоиспользующего оборудования заявителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час (для прочих заявителей) к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область», с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, на 2020 год определены ЛенРТК в размере 2 605 240,26 руб., включаемые в специальную надбавку к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2020 год;

- выпадающие доходы ООО «ПетербургГаз» от присоединения газоиспользующего оборудования заявителей к сетям газораспределения открытого акционерного общества «ПетербургГаз», с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, на 2020 год – 00,00 руб.

ООО ««ПетербургГаз» представлено письмо о согласии с предлагаемым уровнем платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и размером выпадающих доходов (вх. ЛенРТК от 26.12.2019 №КТ-1-8271/2019).

Присутствовавшая на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» Полоз С.А. (действующая по доверенности   
№ 213-12 от 17.12.2018), выразила несогласие организации с уровнем размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 Мпа, и размером выпадающих доходов, изложенное в особом мнении организации от 13.12.2019 № КТ-1-7887/2019.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», ООО «ПетербургГаз») на территории Ленинградской области газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителей (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 52 447,72 рублей (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», ООО «ПетербургГаз») на территории Ленинградской области газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителей (для прочих Заявителей), в размере 47 503,26 руб. (в том числе НДС 20% (7 917,21 руб.)).

3. Размер платы, установленный в пунктах 1, 2 приказа, применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования Заявителей до сети газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, за исключением случаев, когда отсутствует необходимость строительства исполнителем сети газораспределения до границ земельного участка заявителя.

4. Установить выпадающие доходы акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (по итогам хозяйственной деятельности в прошедшем периоде регулирования) от присоединения газоиспользующего оборудования заявителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час (для прочих заявителей) к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область», с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, на 2020 год определены ЛенРТК в размере 2 605 240,26 руб., включаемые в специальную надбавку к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2020 год.

5. Установить выпадающие доходы открытого акционерного общества «ПетербургГаз» от присоединения газоиспользующего оборудования заявителей к сетям газораспределения открытого акционерного общества «ПетербургГаз», с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, на 2020 год – 00,00 руб.

Перечень газораспределительных организаций Ленинградской области, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются  тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2020 год

| **№ п/п** | **Полное наименование газораспределительной организации** | **Идентификационный номер** | **Код причины постановки на учет (КПП)** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» | 4700000109 | 472450001 |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью «Петербург Газ» | 7838017541 | 783450001 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**9. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект присоединения – электроустановки ПС 110 кВ «Заневский пост-II» (ПС-444)), расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, ст. Заневский Пост»** 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 технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект присоединения – электроустановки ПС 110 кВ «Заневский пост-II» (ПС-444)), расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, ст. Заневский Пост, подготовленного на основании обращения Организации (исх. от 21.11.2019   
№ ЛЭ/14-20/1056 – вх. ЛенРТК от 21.11.2019 № КТ-1-7098/2019).

В своем письме (вх. № КТ-1-8267/2019 от 26.12.2019) Организация выразила свое согласие по вопросу установления платы за подключение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

Костылев С.В. - представитель НП «Совета рынка» проголосовал «за».

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект присоединения – электроустановки ПС 110 кВ «Заневский пост-II» (ПС-444)), расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, ст. Заневский Пост, в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении, тыс. руб. (без НДС)** |
|
| **1** | **2** | **3** |
|  | **Плата за технологическое присоединение, всего** | **584,659** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование | 438,685 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 0,000 |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: | 0,000 |
| 3.1. | Строительство воздушных и (или) кабельных линий | 0,000 |
| 3.2. | Строительство пунктов секционирования | 0,000 |
| 3.3. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,000 |
| 4 | Проверка выполнения заявителем технических условий | 145,974 |

1. Определить, что максимальная мощность присоединяемых электроустановок ПС 110 кВ «Заневский пост-II» (ПС-444), расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, ст. Заневский Пост, составляет 22 000,00 кВт на уровне напряжения 110 кВ.

**Результаты голосования: за – 8 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**10. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект присоединения – электроустановки ПС 110 кВ «Мга» (ПС-496)), расположенных по адресу: Ленинградская область, Кировский муниципальный район, станция Мга, кадастровый номер земельного участка 47-10/00-10/2003-192»** 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 технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект присоединения – электроустановки ПС 110 кВ «Мга» (ПС-496)), расположенных по адресу: Ленинградская область, Кировский муниципальный район, станция Мга, кадастровый номер земельного участка 47-10/00-10/2003-192, в соответствии с обращением регулируемой организации (исх. от 21.11.2019 № ЛЭ/14-20/1055 – вх. ЛенРТК от 21.11.2019 № кт-1-7099/2019).

В своем письме (вх. № КТ-1-8267/2019 от 26.12.2019) Организация выразила свое согласие по вопросу установления платы за подключение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

Костылев С.В. - представитель НП «Совета рынка» проголосовал «за».

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (объект присоединения – электроустановки ПС 110 кВ «Мга» (ПС-496)), расположенных по адресу: Ленинградская область, Кировский муниципальный район, станция Мга, кадастровый номер земельного участка 47-10/00-10/2003-192, в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятий** | **Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении, тыс. руб. (без НДС)** |
|
| **1** | **2** | **3** |
|  | **Плата за технологическое присоединение, всего** | **31,139** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование | 13,205 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | 0,000 |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: | 0,000 |
| 3.1. | Строительство воздушных и (или) кабельных линий | 0,000 |
| 3.2. | Строительство пунктов секционирования | 0,000 |
| 3.3. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,000 |
| 4 | Проверка выполнения заявителем технических условий | 17,934 |

1. Определить, что максимальная мощность присоединяемых электроустановок ПС 110 кВ «Мга» (ПС-444), расположенных по адресу: Ленинградская область, Кировский муниципальный район, станция Мга, кадастровый номер земельного участка 47-10/00-10/2003-192, составляет   
   11 913,00 кВт на уровне напряжения 110 кВ.

**Результаты голосования: за – 8 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**11. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организацийкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложив основные положения заключения по экономическому обоснованию размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год, подготовленного на основании обращения ООО «Техническая компания Альтернатива» (вх. ЛенРТК № КТ-1-6497/2019 от 31.10.2019).

В своем письме от  26.12.2019 исх. № 179-В (вх. ЛенРТК № КТ-1-8285/2019 от 26.12.2019) ООО «Техническая компания Альтернатива» выразило свое 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 холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | - |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | - |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | - |
| 1.3 | Налог на прибыль | % | 20 |
| 2 | Структура расходов |  |  |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 14 209,83 |
| 2.1.1 | расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб. | 168,05 |
| 2.1.2 | расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб. | - |
| 2.1.3 | расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб. | 2 312,50 |
| 2.1.4 | расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. | 7 320,31 |
| 2.1.5 | расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб. | 2 908,46 |
| 2.1.6 | расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб. | 1 500,51 |
| 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 | 1,385 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 1,385 |
| 3.1.1 | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | 0,009 |
| 3.1.2 | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | км |  |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | 0,18 |
| 3.1.4 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | 0,761 |
| 3.1.5 | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | 0,303 |
| 3.1.6 | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | км | 0,132 |
| 3.1.7 | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более | км | - |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 230,00 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 12 824,74 |
| 5.2 | Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей |  |  |
| 5.2.1 | коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее | - | 0,4 |
| 5.2.2 | коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.3 | коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | - | 1,04 |
| 5.2.4 | коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | - | 1,06 |
| 5.2.5 | коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | - | 1,09 |
| 5.2.6 | коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | - | 1,42 |
| 5.2.7 | коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более | - | - |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./куб. м | 25,14 |

\* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**12. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунальным хозяйством муниципального образования Виллозское сельское поселение» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2020 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 холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунальным хозяйством муниципального образования Виллозское сельское поселение» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2020 год, подготовленного на основании обращения МУП «УЖКХ МО Виллозское СП» (вх. ЛенРТК № 1-7372/2019 от 29.11.2019).

В своем письме от  26.12.2019 исх. № 718 (вх. ЛенРТК № КТ-1-8283/2019 от 26.12.2019) МУП «УЖКХ МО Виллозское СП» выразило свое 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 холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунальным хозяйством муниципального образования Виллозское сельское поселение» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2020 год в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | - |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | - |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | - |
| 1.3 | Налог на прибыль | % | 20 |
| 2 | Структура расходов |  | - |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | - |
| 2.1.1 | расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб. | - |
| 2.1.2 | расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб. | - |
| 2.1.3 | расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб. | - |
| 2.1.4 | расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. | - |
| 2.1.5 | расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб. | - |
| 2.1.6 | расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб. | **-** |
| 2.1.7 | расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более | тыс. руб. | - |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | - |
| 3 | Протяженность сетей | км | - |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | - |
| 3.1.1 | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | - |
| 3.1.2 | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.4 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.5 | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.6 | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.7 | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более | км | - |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 75,1 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | - |
| 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) | - | - |
| 5.2.3 | коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.4 | коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.5 | коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.6 | коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.7 | коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более | - | - |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./куб. м | 0,585 |

\* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**13. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунальным хозяйством муниципального образования Виллозское сельское поселение» объектов заявителя жилищно-строительного кооператива «Малое Карлино-2», расположенных на территории муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (кадастровые номера земельных участков 47:14:0605007:279 и 47:14:0605007:280) в индивидуальном порядке»** 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 платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунальным хозяйством муниципального образования Виллозское сельское поселение» объектов заявителя жилищно-строительного кооператива «Малое Карлино-2», расположенных на территории муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (кадастровые номера земельных участков 47:14:0605007:279 и 47:14:0605007:280) в индивидуальном порядке, в соответствии с обращением МУП «УЖКХ МО Виллозское СП» (вх.   
№ 1-7371/2019 от 29.11.2019).

В своем письме от  26.12.2019 исх. № 718 (вх. ЛенРТК № КТ-1-8283/2019 от 26.12.2019) МУП «УЖКХ МО Виллозское СП» выразило свое согласие с предлагаемой ЛенРТК платой за подключение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Управление жилищно-коммунальным хозяйством муниципального образования Виллозское сельское поселение» объектов заявителя жилищно-строительного кооператива «Малое Карлино-2», расположенных на территории муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (кадастровые номера земельных участков 47:14:0605007:279 и 47:14:0605007:280) в индивидуальном порядке в размере 20 974,35тыс. руб. (без НДС) согласно приложению:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:** | | **тыс. руб.** | **20 974,35** |
| **1** | **Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей** | **тыс. руб.** | **43,92** |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 43,27 |
| 1.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 1,015 |
| **2** | **Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:** | **тыс. руб.** | **20 930,43** |
| 2.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе: | тыс. руб. | 20 930,43 |
| 2.1.1 | Надземная (наземная) прокладка | тыс. руб. | 20 930,43 |
| 2.1.1.1 | 50-250 мм | тыс. руб. |
| 2.1.1.2 | 251-400 мм | тыс. руб. |
| 2.1.1.3 | 401-550 мм | тыс. руб. |
| 2.1.1.4 | 551-700 мм | тыс. руб. |
| 2.1.1.5 | 701 мм и выше | тыс. руб. |
| 2.1.2 | Подземная прокладка | тыс. руб. |
| 2.1.2.1 | в т.ч. канальная | тыс. руб. |
| 2.1.2.1.1 | 50-250 мм | тыс. руб. |
| 2.1.2.1.2 | 251-400 мм | тыс. руб. |
| 2.1.2.1.3 | 401-550 мм | тыс. руб. |
| 2.1.2.1.4 | 551-700 мм | тыс. руб. |
| 2.1.2.1.5 | 701 мм и выше | тыс. руб. |
| 2.1.2.2 | бесканальная | тыс. руб. |
| 2.1.2.2.1 | 50-250 мм | тыс. руб. |
| 2.2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| **3** | **Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| **4** | **Налог на прибыль** | **тыс. руб./Гкал/ч** | **0,00** |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**14. По вопросу повестки «Об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2020 год»** выступила заместитель начальника департамента – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения ЛенРТК Синюкова И.В.:

- озвучила размер специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2020 годы согласно расчету ЛенРТК специальных надбавок;

- доложила, что сумма средств, необходимая для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2020 год АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» составляет 320,542 млн. руб. (без НДС)

Расчет специальных надбавок произведен исходя из получения ГРО планируемого объема выручки, необходимой для финансирования представленной программы газификации, учета выпадающих доходов и уплаты возникающего при этом налога на прибыль составит **411 703,54 тыс.руб.**

Суммарныйобъем транспортировки газа (V) АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям, расположенным на территории Ленинградской области, по данным ГРО составляет **4 401,563** **млн.м** (без учета объема транспортировки для Северо-Западной ТЭЦ и прочих потребителей в размере 1 234,14 млн.м, для которых специальные надбавки устанавливает комитет по тарифам Санкт-Петербурга).

Средний размер специальной надбавки, обеспечивающий необходимый объем выручки организации в 2020 году равен 86,97 руб./1000 м, что составляет 24,31% от среднего тарифа ГРО на транспортировку газа конечным потребителям и не превышает установленное федеральным законодательством ограничение в 25%.

Специальная надбавка по группе потребителей «Население» не устанавливается. Рост специальных надбавок по 1-7 группам потребителей составит 0%.

-присутствующая на заседании Правления ЛенРТК заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» Полоз С.А (по доверенности 213-12 от 17.12.2018) выразила согласие с предложенными ЛенРТК уровнями специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа.

**Правление приняло решение:**

1. Установить по согласованию с акционерным обществом «Газпром газораспределение Ленинградская область» специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенные для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2020 год с календарной разбивкой согласно таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Группа потребителей** | **Размер специальных надбавок к тарифам транспортировку газа по группам потребителей, (руб. на тыс. куб. м.)** | |
| ***с 1 января 2020 г.***  ***по 30 июня 2020 г.*** | ***с 1 июля 2020 г.***  ***по 31 декабря 2020 г.*** |
| **1-я** группа (свыше 500 млн м/год) | 92,64 | 92,64 |
| **2-я** группа (от 100 до 500 вкл. млн.м/год) | 92,70 | 92,70 |
| **3-я** группа (от 10 до 100 вкл. млн.м/год) | 94,24 | 94,24 |
| **4-я** группа (от 1 до 10 вкл. млн.м/год) | 95,53 | 95,53 |
| **5-я** группа (от 0,1 до 1 вкл. млн.м/год) | 94,62 | 94,62 |
| **6-я** группа (от 0,01 до 0,1 вкл. млн.м/год) | 95,44 | 95,44 |
| **7-я** группа ( до 0,01 вкл. млн.м/год) | 95,58 | 95,58 |
| **8-я** группа (население) | 0,00 | 0,00 |

Примечания:

1. Специальные надбавки учитывают дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальных надбавок.
2. Специальные надбавки указаны без учета налога на добавленную стоимость.

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**15. По вопросу повестки «Об установлении специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступила заместитель начальника департамента – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения ЛенРТК Синюкова И.В.:

- озвучила размер специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства на территории Ленинградской области, на 2020 год, согласно пояснительной записке ЛенРТК к расчёту специальных надбавок;

- представила письмо ООО «ПетербургГаз» с просьбой рассмотреть вопрос об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям в отсутствии представителей предприятия (вх. № КТ-1-8244/2019 от 25.12.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2020 года специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенные для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства на территории Ленинградской области, на 2020 год с календарной разбивкой: с 01.01.2020 по 30.06.2020 в размере 123,92 руб./1000 куб. м. (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе специальная надбавка в размере 104,71 руб./1000 куб. м., дополнительные налоговые платежи, возникающие в связи с введением специальной надбавки, в размере 19,21 руб./1000 куб. м.; с 01.07.2020 по 31.12.2020 в размере 127,64 руб./1000 куб. м. (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе специальная надбавка в размере 107,86 руб./1000 куб. м., дополнительные налоговые платежи, возникающие в связи с введением специальной надбавки, в размере 19,78 руб./1000 куб. м.

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**16. По вопросу повестки «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 основные положения экспертного заключения по обоснованию уровня тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области;

- представлено письмо комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2019 № 01-13-2626/19-0-1 (вх. № КТ-1-8119/19-0-0 от 20.12.2019) о согласовании размера тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок, начальные остановочные пункты по которым расположены в границах Ленинградской области.

**Правление приняло решение:**

1. Установить c 1 февраля 2020 года регулируемые тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок, начальные остановочные пункты по которым расположены в границах Ленинградской области, и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Ленинградской области, в виде предельных максимальных тарифов:

**Предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок, начальные остановочные пункты по которым расположены в границах Ленинградской области**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуги | Предельный максимальный тариф |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Перевозка пассажиров по маршрутам (за исключением участков, расположенных в пределах границ города Санкт-Петербурга, одного городского поселения, городского округа Ленинградской области): |  |
| 1.1. | 205 (д. Лехтуси – г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения») | 2,06 рубля за один километр |
| 401 (г. Сосновый Бор, пр. Героев - г. Санкт-Петербург, ул. Червонного Казачества (через д. Шепелево) |
| 402 (г. Сосновый Бор, пр. Героев - г. Санкт-Петербург, станция метро «Парнас») |
| 434 (41 км Выборгского ш. - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения») |
| 439 (41 км Выборгского ш. - г. Санкт-Петербург, станция метро «Парнас») |
| 478 (п. Лукаши - г. Санкт-Петербург, г. Павловск, вокзал) |
| 486 (д. Кипень - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Ветеранов») |
| 565 (г. Кировск - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко») |
| 575 (г. Шлиссельбург - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко») |
| 579 (г.п. Приладожский - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко») |
| 611Б (г. Тосно - г. Санкт-Петербург, г. Колпино, ж/д ст. Колпино) |
| 618 (г. Тосно - г. Санкт-Петербург, г. Пушкин) |
| 639А (д. Гостилицы - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ленинский Проспект») |
| 653 (д. Лаголово - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум) |
| 653А (п. Аннино - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум) |
| 672 (Краснофлотск - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум) |
| 673 (г. Сосновый Бор - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум) |
| 681 (с. Копорье - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум) |
| 685 (с. Копорье - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум (через д. Муховицы)) |
| 688 (д. Лопухинка - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум) |
| 689 (д. Малое Забородье - г. Санкт-Петербург, ж/д ст. Старый Петергоф) |
| 691 (г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум (через д. Сойкино)) |
| 691А (г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум (через д. Большое Коновалово)) |
| 692А (д. Оранжерейка - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко») |
| 1.2. | 431 (г. Гатчина - г. Санкт-Петербург, ул. Костюшко) | 2,58 рубля за один километр |
| 440 (г. Шлиссельбург, Красная пл. - г. Санкт-Петербург, станция метро «Рыбацкое») |
| 511 (г.п. имени Морозова - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко») |
| 529 (г. Гатчина - г. Санкт-Петербург, г. Павловск) |
| 531 (г. Всеволожск - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская») |
| 546 (пгт. Тайцы - г. Санкт-Петербург, станция метро «Кировский завод» (через п. Хвойный) |
| 632А (д. Каськово - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Ветеранов») |
| 636 (д. Ретселя - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Александровская, 19 (через г. Красное Село)) |
| 671А (д. Таменгонт - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум) |
| 682 (г. Никольское - г. Санкт-Петербург, станция метро «Рыбацкое») |
| 690 (п. Лесное - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения») |
| 1.3. | 413 (г.п. Токсово - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения») | 3,09 рубля за один километр |
| 441 (д. Юкки - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения») |
| 447 (д. Агалатово - Санкт-Петербург, п. Песочный, остановочный пункт Песочная) |
| 453 (г.п. Дубровка - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская») |
| 462 (п. Углово - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская») |
| 632 (п. Терволово - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Ветеранов») |
| 1.4. | 429 (д. Озерки, Погост - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская») | 3,61 рубля за один километр |
| 444 (г. Сертолово - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения») |
| 532 (п. Воейково - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская») |
| 533 (д. Разметелево - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская») |
| 534 (с. Павлово - г. Санкт-Петербург, ул. Коммуны (Пороховые)) |
| 550 (д. Федоровское - г. Санкт-Петербург, г. Колпино, ж/д ст. Колпино) |
| 555А (г. Сертолово, ул. Ларина - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения») |
| 671 (г. Сертолово - г. Санкт-Петербург, п. Песочный) |
| 673 (г. Сертолово - г. Санкт-Петербург, станция метро «Озерки») |
| 676 (г. Сертолово, микрорайон Черная Речка - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения») |
| 2. | Перевозка пассажиров по маршрутам на участках, расположенных в пределах границ города Санкт-Петербург, одного городского поселения, городского округа Ленинградской области: |  |
| 2.1. | расположенных в пределах границ города Санкт-Петербург | 41,00 рубль за поездку  (вне зависимости от дальности поездки) |
| 2.2. | расположенных в пределах границ одного городского поселения, городского округа Ленинградской области | 31,00 рубль за поездку  (вне зависимости от дальности поездки) |
| 2.3 | г. Санкт-Петербург, ул. Червонного Казачества - г. Ломоносов, в том числе: | 82,00 рубля за поездку |
| 2.3.1 | г. Санкт-Петербург, ул. Червонного Казачества - г. Стрельна | 41,00 рубль за поездку  (вне зависимости от дальности поездки) |
| 2.3.2 | г. Стрельна - г. Ломоносов | 41,00 рубль за поездку  (вне зависимости от дальности поездки) |
| 3. | Перевозка одного места багажа | 31,00 рубль за поездку  (вне зависимости от дальности поездки) |
| 4. | Перевозка пассажиров по маршрутам: |  |
| 4.1. | 205А (Новое Девяткино - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения») | 41,00 рубль за поездку  (вне зависимости от дальности поездки |
| 681 (п. Войскорово - г. Санкт-Петербург, г. Колпино, комбинат строительных материалов) |
| 4.2. | 492А (д. Заневка - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко») | 36,00 рублей за поездку  (вне зависимости от дальности поездки) |
| 692 (д. Кудрово, ЖК «Новый Оккервиль» - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко») |
| 596Б (г. Кудрово, пр. Строителей - Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко») |
| 4.3. | 528 (г. Коммунар - г. Санкт-Петербург, г. Павловск, вокзал) | 29,00 рублей за поездку  (вне зависимости от дальности поездки) |

**Предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Ленинградской области**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуги | Предельный максимальный тариф |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Перевозка пассажиров по маршрутам (за исключением участков, расположенных в пределах границ одного городского поселения, городского округа Ленинградской области): |  |
| 1.1. | 319 (г. Отрадное, ж.-д. ст. Ивановская - г. Тосно, ж.-д. ст. Тосно (через д. Пустынка)) | 2,06 рубля за  один километр |
| 513 (г. Кировск, автостанция - г. Всеволожск, остановочный пункт Всеволожская) |
| 792 (г. Лодейное Поле, автостанция - д. Новинка) |
| 1.2. | 521 (г. Гатчина, Варшавский вокзал - д. Черемыкино) | 2,58 рубля за  один километр |
| 524В (г. Волосово, кольцо - г. Гатчина, Варшавский вокзал) |
| 524Г (г. Гатчина, Варшавский вокзал - г. Волосово, кольцо) |
| 677 (г. Сосновый Бор, пр. Героев - п. Котельский, 2-я остановка) |
| 677А (Сосновый Бор, пр. Героев - п. Котельский, 2-я остановка (через с. Копорье)) |
| 687 (г. Тосно, ж.-д. ст. Тосно - г. Отрадное, ж.-д. ст. Ивановская) |
| 1.3. | 86 (г. Лодейное Поле - г. Подпорожье, автостанция) | 3,09 рубля за  один километр |
| 93 (г. Сланцы, автостанция - п. Осьмино) |
| 104 (г.Сланцы, ул.Баранова – г.Кингисепп, автостанция) |
| 104з (г.Сланцы, ул.Баранова – г.Кингисепп, автостанция (через д.Монастырек)) |
| 115 (г. Пикалево, автостанция - г. Тихвин, автостанция (через д. Галично)) |
| 116 (г. Пикалево, автостанция - г. Тихвин, автостанция (через д. Дыми)) |
| 141 (г. Бокситогорск, автостанция - г. Тихвин, автостанция) |
| 143 (г. Тихвин, автостанция - г. Бокситогорск, автостанция) |
| 150 (г. Тихвин, автостанция - г. Пикалево, автостанция) |
| 526 (г. Гатчина, Варшавский вокзал - д. Глумицы) |
| 533 (г. Гатчина, Варшавский вокзал - д.Кипень) |
| 645 (д. Красноозерное - п. Сосново, ж.-д. ст. Сосново) |
| 645А (п. Сосново, ж.-д. ст. Сосново - п. Коробицыно) |
| 1.4. | 20А (г. Сосновый Бор, АТП - д. Коваши, конечная) | 3,61 рубля за  один километр |
| 69 (г. Кингисепп, автостанция - д. Бегуницы) |
| 69А (г. Кингисепп, автостанция - п. Зимитицы) |
| 71 (г. Кингисепп, автостанция - п. Беседа) |
| 76 (г. Кингисепп, автостанция - д. Загорье) |
| 71Б (г. Кингисепп, автостанция - п. Беседа (через д. Недоблицы)) |
| 82Б (г. Кингисепп, автостанция - п. Беседа (через д. Онстопель)) |
| 83Г (г. Кингисепп, автостанция - ж.-д. ст. Калище (через д. Котлы)) |
| 83Л (г. Кингисепп, автостанция - ж.-д. ст. Калище (через п. Ленрыба)) |
| 1.5. | 9 (г. Сосновый Бор, АТП - д. Систо-Палкино, конечная) | 4,12 рубля за  один километр |
| 2. | Перевозка пассажиров по маршрутам на участках, расположенных в пределах границ одного городского поселения, городского округа Ленинградской области: |  |
| 2.1. | расположенных в пределах границ одного городского поселения, городского округа Ленинградской области | 31,00 рубль за поездку  (вне зависимости от дальности поездки) |
| 3. | Перевозка одного места багажа | 31,00 рубль за поездку  (вне зависимости от дальности поездки) |

1. В приказе указать:

2.1 После таблицы «Предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок, начальные остановочные пункты по которым расположены в границах Ленинградской области» примечание в следующей редакции:

«1. Стоимость проезда определяется перевозчиком самостоятельно по одному из следующих вариантов, при условии, что предельная стоимость проезда по всему маршруту не должна превышать стоимости, определенной как произведение общей протяженности маршрута и предельного максимального тарифа, установленного пунктом 1 приложения 1 к приказу:

а) Стоимость проезда при делении маршрута на части (участок в пределах границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области) и часть маршрута за пределами границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области)) определяется путем суммирования стоимости проезда в пределах границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области) со стоимостью проезда по части маршрута за пределами границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области).

Стоимость проезда на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Санкт-Петербурга, одного городского поселения, городского округа Ленинградской области, определяется по тарифам, установленным пунктом 2 приложения 1 настоящего приказа.

Стоимость проезда по части маршрута за пределами границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области) определяется исходя из покилометрового расчета за тарифный участок.

Количество тарифных участков на маршрутах определяется путем деления длины части маршрута за пределами границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области) на среднюю длину одного участка, которая составляет 3,33 километра.

б) Стоимость проезда при делении общей протяженности маршрута, включая часть маршрута в пределах границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области), на среднюю длину одного участка, которая составляет 3,33 километра, определяется исходя из покилометрового расчета за тарифный участок.

2. Если количество тарифных участков выражается не целым числом, то расстояние менее половины тарифного участка не учитывается, а равное половине и более половины тарифного участка принимается за полный участок.

3. За проезд неполного тарифного участка взимается плата как за проезд полного тарифного участка.

4. В случае если фактическая стоимость проезда пассажира по части маршрута, определенная исходя из покилометрового расчета за тарифный участок, составляет менее 15 рублей, взимается минимальная плата за проезд пассажира в размере 15 рублей за поездку.

5. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному [пунктом 3](#P199) приложения 1 настоящего приказа.

Условия перевозки багажа и провоза ручной клади определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Округление стоимости проезда пассажиров производится до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля

7. Информацию о фактической стоимости проезда перевозчик направляет в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об изменении стоимости проезда.»;

2.2. После таблицы «Предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Ленинградской области» примечание в следующей редакции:

«1. Стоимость проезда определяется перевозчиком самостоятельно по одному из следующих вариантов при условии, что предельная стоимость проезда по всему маршруту не должна превышать стоимости, определенной как произведение общей протяженности маршрута и предельного максимального тарифа, установленного пунктом 1 приложения 2 к приказу:

а) Стоимость проезда при делении маршрута на части (участок в пределах границ одного городского поселения, городского округа Ленинградской области и часть маршрута за пределами границ городского поселения, городского округа Ленинградской области) определяется путем суммирования стоимости проезда в пределах границ одного городского поселения, городского округа Ленинградской области со стоимостью проезда по части маршрута за пределами границ городского поселения, городского округа Ленинградской области.

Стоимость проезда на участках маршрутов, расположенных в пределах границ одного городского поселения, городского округа Ленинградской области, определяется по тарифам, установленным пунктом 2 приложения 2 настоящего приказа.

Стоимость проезда по части маршрута за пределами границ городского поселения, городского округа Ленинградской области определяется исходя из покилометрового расчета за тарифный участок.

Количество тарифных участков на маршрутах определяется путем деления длины части маршрута за пределами границ городского поселения, городского округа Ленинградской области на среднюю длину одного участка, которая составляет 3,33 километра.

б) Стоимость проезда при делении общей протяженности маршрута, включая часть маршрута в пределах границ городского поселения, городского округа Ленинградской области, на среднюю длину одного участка, которая составляет 3,33 километра, определяется исходя из покилометрового расчета за тарифный участок.

2. Если количество тарифных участков выражается не целым числом, то расстояние менее половины тарифного участка не учитывается, а равное половине и более половины тарифного участка принимается за полный участок.

3. За проезд неполного тарифного участка взимается плата как за проезд полного тарифного участка.

4. В случае если фактическая стоимость проезда пассажира по части маршрута, определенная исходя из покилометрового расчета за тарифный участок, составляет менее 15 рублей, взимается минимальная плата за проезд пассажира в размере 15 рублей за поездку.

5. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 3 приложения 2 настоящего приказа.

Условия перевозки багажа и провоза ручной клади определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Округление стоимости проезда пассажиров производится до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

7. Информацию о фактической стоимости проезда перевозчик направляет в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об изменении стоимости проезда.».

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**17. По вопросу повестки «Об установлении розничных цен на твердое топливо (дрова, уголь) для определения денежной компенсации расходов, связанных с предоставлением мер социальной поддержки отдельным категориям граждан, проживающим в домах, не имеющих центрального отопления, на территории Ленинградской области в 2020 году»** выступила заместитель начальника департамента – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета Синюкова И.В.

Изложила информацию по установлению розничных цен на твердое топливо (дрова, уголь) в целях определения денежной компенсации расходов связанных с предоставлением мер социальной поддержки отдельным категориям граждан, проживающим в домах, не имеющих центрального отопления, на территории Ленинградской области в 2020 году.

**Правление приняло решение:**

Установить единые розничные цены на твердое топливо (дрова, уголь) для определения денежной компенсации расходов, связанных с предоставлением мер социальной поддержки отдельным категориям граждан, проживающим в домах, не имеющих центрального отопления, на территории Ленинградской области в 2020 году, согласно Таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование топлива | Ед.  измерения | Розничная цена,  в руб.  (с НДС) |
| *1* | *2* | *3* |
| Уголь каменный энергетический | тонна | 5  985,00 |
| Дрова | кубический метр | 1 586,00 |

Примечания:

1. Цена установлена на условиях франко-склад топливоснабжающей организации (склад, база) без учета доставки до потребителя.

2. Норматив обеспечения углем и дровами для расчета компенсации расходов на приобретение твердого топлива для нужд отопления жилых домов утвержден постановлением Правительства Ленинградской области от 13 марта 2018 года № 78 «Об утверждении порядков предоставления мер социальной поддержки отдельным категориям граждан, состава денежных доходов лиц, указанных в пункте 2 части 1 статьи 7.2 и пункте 2 части 1 статьи 7.3 областного закона от 17 ноября 2017 года №72-оз «Социальный кодекс Ленинградской области», учитываемых при исчислении среднедушевого денежного дохода члена семьи (среднего денежного дохода одиноко проживающего гражданина), и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Ленинградской области» (пункт 2,6 приложения 4 «Порядок назначения и выплаты денежной компенсации части расходов на приобретение топлива и (или) баллонного газа отдельным категориям граждан, проживающих в домах, не имеющих центрального отопления и (или) газоснабжения»).

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**18. По вопросу повестки «О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области»** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета Синюкова И. В. и изложила следующее.

Согласно пункту 6 раздела 1 приказа Федеральной антимонопольной службы от 15 августа 2016 года № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты» тарифы устанавливаются на прогнозный период, который составляет не менее одного календарного года. В случае установления долгосрочных тарифов срок их действия не может быть менее 5 лет, а при установлении указанных тарифов впервые, срок их действия не должен превышать 3 года, но окончание их действия должно совпадать с окончанием календарного года. Долгосрочные тарифы (сроком действия 3 года и более) подлежат ежегодной корректировке, которая осуществляется методом индексации или методом сравнения сопоставимых рыночных цен (анализа рынка).

В целях приведения нормативных правовых актов в соответствие с действующим законодательством ЛенРТК произведена корректировка методом индексации с учетоминдекса-дефлятора 3% на 2020 год (в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, размещенного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 30.09.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Внести в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:   
   № 88-п от 10.08.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Волосовского района Ленинградской области»; № 89-п от 10.08.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Волховского района Ленинградской области»; № 44-п от 07.06.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Всеволожского района Ленинградской области»; № 45-п от 07.06.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Выборгского района Ленинградской области»; № 46-п от 07.06.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Гатчинского района Ленинградской области»; № 47-п от 07.06.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Кингисеппского района Ленинградской области»; № 90-п от 10.08.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Киришского района Ленинградской области»;   
   № 48-п от 07.06.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Кировского района Ленинградской области»; № 49-п от 07.06.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Лодейнопольского района Ленинградской области»; № 51-п от 07.06.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Лужского района Ленинградской области»; № 91-п от 10.08.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Подпорожского района Ленинградской области»; № 52-п от 07.06.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Приозерского района Ленинградской области»; № 53-п от 07.06.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Сланцевского района Ленинградской области»; № 55-п от 07.06.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Тихвинского района Ленинградской области»; № 56-п от 07.06.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Тосненского района Ленинградской области»; № 54-п от 07.06.2018 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Сосновоборского городского округа Ленинградской области» следующие изменения:
   1. Изложить таблицу в Приложении 1 к вышеуказанным приказам в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория транспортного средства | Тариф на перемещение,  в руб. за одно транспортное средство\* | | |
| до 31.12.2018 | 01.01.2019-31.12.2019 | 01.01.2020-31.12.2020 |
| Транспортные средства категорий A, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I | 4 260,00 | 4 430,40 | 4 563,31 |
| Транспортные средства категорий В, D1  массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II | 4 260,00 | 4 430,40 | 4 563,31 |
| Транспортные средства категорий С, D, ВЕ, СЕ, DЕ, С1, С1Е, D1Е массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, B,C,D,E,F | 16 950,00 | 17 628,00 | 18 156,84 |
| Негабаритные транспортные средства \*\* | 19 983,00 | 20 782,32 | 1. 405,79 |

* 1. Изложить таблицу в Приложении 2 к вышеуказанным приказам в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория транспортного средства | Тариф на хранение одного транспортного средства,  в руб. за 1 час \* | | |
| до 31.12.2018 | 01.01.2019-31.12.2019 | 01.01.2020-31.12.2020 |
| Транспортные средства категорий A, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I | 29,00 | 30,16 | 31,06 |
| Транспортные средства категорий В, D1  массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II | 57,00 | 59,28 | 61,06 |
| Транспортные средства категорий С, D, ВЕ, СЕ, DЕ, С1, С1Е, D1Е массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, B,C,D,E,F | 115,00 | 119,60 | 123,19 |
| Негабаритные транспортные средства \*\* | 172,00 | 178,88 | 184,25 |

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области №125-п от 29.07.2019 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Бокситогорского района Ленинградской области» следующие изменения:
   1. Изложить таблицу в Приложении 1 данного приказа в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория транспортного средства | Тариф на перемещение,  в руб. за одно транспортное средство\* | | |
| 29.07.2019-31.12.2019 | 01.01.2020-31.12.2020 | 01.01.2021-31.12.2021 |
| Транспортные средства категорий A, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I | 4 260,00 | 4 387,80 | 4 598,76 |
| Транспортные средства категорий В, D1  массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II | 4 260,00 | 4 387,80 | 4 598,76 |
| Транспортные средства категорий С, D, ВЕ, СЕ, DЕ, С1, С1Е, D1Е массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, B,C,D,E,F | 16 950,00 | 17 458,50 | 18 297,86 |
| Негабаритные транспортные средства \*\* | 19 983,00 | 20 582,49 | 21 572,05 |

* 1. Изложить таблицу в Приложении 2 данного приказа в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Категория транспортного средства | Тариф на хранение одного транспортного средства,  в руб. за 1 час \* | | |
| 29.07.2019-31.12.2019 | 01.01.2020-31.12.2020 | 01.01.2021-31.12.2021 |
| Транспортные средства категорий A, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I | 29 | 29,87 | 31,31 |
| Транспортные средства категорий В, D1  массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II | 57 | 58,71 | 61,53 |
| Транспортные средства категорий С, D, ВЕ, СЕ, DЕ, С1, С1Е, D1Е массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, B,C,D,E,F | 115 | 118,45 | 124,14 |
| Негабаритные транспортные средства \*\* | 172 | 177,16 | 185,68 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**19. По вопросу повестки «О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила, что в связи с реорганизацией предприятий, осуществляющих услуги по водоснабжению и водоотведению Кировского муниципального района (Мгинское ГП, Отрадненское ГП,   
г. Кировск, Синявинское ГП, Шлиссельбургское ГП) и установлением тарифов на указанные услуги для вновь образованного предприятия МУП «Водоканал Кировского муниципального района», ГУП «Водоканал Ленинградской области» (с учетом установленных приказом ЛенРТК от 20 декабря 2019 года № 589-п, № 584-п тарифов на услуги по водоснабжению) необходимо внести изменения в приказы ЛенРТК, регламентирующие установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для теплоснабжающих предприятий Кировского муниципального района.

**Правление приняло решение:**

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 515-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2017 года № 457-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Кировский муниципальный район» Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 27,79 | 3280,39 |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 33,52 | 3420,79 |
|  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 29,49 | 3420,79 |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 29,50 | 3561,62 |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 26,09 | 3 561,62 |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 31,20 | 3 608,08 |

».

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 516-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 19 декабря 2018 года № 492-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Отрадненское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 32,58 | 2 108,89 |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 25,58 | 2 150,92 |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 25,58 | 2 125,00 |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 31,80 | 2 153,47 |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 26,45 | 2 191,83 |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 27,51 | 2 262,54 |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 27,51 | 2 262,54 |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 28,61 | 2 315,23 |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 28,61 | 2 315,23 |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 29,75 | 2 397,74 |

».

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 483-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Производственная Тепло Энерго Сбытовая Компания» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 25,58 | | 3 303,41 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 27,75 | | 3 392,62 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 26,87 | | 3 375,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | 27,87 | | 3 477,85 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 27,87 | | 3 477,85 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 28,98 | | 3 585,06 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 28,98 | | 3 585,06 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 30,14 | | 3 694,75 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | 30,14 | | 3 694,75 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | 31,35 | | 3 811,24 |

».

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 341-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 25,58 | | 2 467,32 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 31,76 | | 2 493,07 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 26,87 | | 2 493,07 |
| с 01.07.2021по 31.12.2021 | | 27,87 | | 2 583,21 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 27,87 | | 2 583,21 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 28,98 | | 2 608,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 28,98 | | 2 608,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 30,14 | | 2 713,17 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | 30,14 | | 2 713,17 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | 31,35 | | 2 728,41 |

».

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 518-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 538-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 17,79 | 1 899,58 |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 18,37 | 1 962,53 |
|  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 18,37 | 1 962,53 |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 53,56 | 2 220,68 |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 34,19 | 2 080,00 |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 34,19 | 2 102,48 |

».

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 471-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Ленжилэксплуатация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 25,58 | | 2 770,00 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 31,93 | | 2 831,31 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 26,87 | | 2 831,31 |
| с 01.07.2021по 31.12.2021 | | 27,87 | | 2 912,22 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 27,87 | | 2 912,22 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 28,98 | | 3 005,46 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 28,98 | | 3 005,46 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 30,14 | | 3 084,76 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | 30,14 | | 3 084,76 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | 31,35 | | 3 194,90 |

».

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 323-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 229-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным бюджетным учреждением «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладожский район водных путей и судоходства) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения),  Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 18,37 | 1 998,64 |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 19,22 | 2 074,87 |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 19,22 | 2 074,87 |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 54,53 | 2 099,66 |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 19,87 | 2 113,46 |
|  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 20,66 | 2 174,77 |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 20,66 | 2 174,77 |
|  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 21,49 | 2 240,69 |
|  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 21,49 | 2 240,69 |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 22,35 | 2 304,80 |

».

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**20. По вопросу повестки «О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила, что в связи с реорганизацией предприятий, осуществляющих услуги по водоснабжению и водоотведению Лужского муниципального района и установлением тарифов на указанные услуги для вновь образованного предприятия ГУП «Водоканал Ленинградской области» необходимо внести изменения в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК), регламентирующие установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для теплоснабжающих предприятий Лужского муниципального района (с учетом установленных приказом ЛенРТК от 20 декабря 2019 года № 587-п тарифов на услуги по водоснабжению).

**Правление приняло решение:**

* + - 1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2018 года № 384-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 26,66 | | 3 204,10 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 46,86 | | 3 297,86 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 27,46 | | 3 297,86 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | 28,48 | | 3 377,90 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 28,48 | | 3 377,90 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 29,61 | | 3 523,16 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 29,61 | | 3 523,16 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 30,80 | | 3 594,61 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | 30,80 | | 3 594,61 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | 32,03 | | 1. 776,34 |

».

* + - 1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 6 декабря 2019 года № 382-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 471-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Оредежское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 25,49 | 4 623,86 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 26,66 | 4 738,19 |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 26,66 | 4 375,00 |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 47,07 | 4 450,34 |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 27,51 | 4 842,02 |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 28,61 | 4 983,81 |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 28,61 | 4 983,81 |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 29,75 | 5 192,29 |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 29,75 | 5 192,29 |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 30,94 | 1. 311,42 |

».

* + - 1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 6 декабря 2019 года № 383-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 26,66 | | 2 033,91 | |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 45,99 | | 2 084,32 | |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 27,46 | | 2 084,32 | |
| с 01.07.2021по 31.12.2021 | | 28,48 | | 2 133,66 | |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 28,48 | | 2 133,66 | |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 29,61 | | 2 208,53 | |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 29,61 | | 2 208,53 | |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 30,80 | | 2 258,55 | |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | 30,80 | | 2 258,55 | |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | 32,03 | | 2 340,64 | |

».

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 472-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Лужский муниципальный район» Ленинградской области | | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 26,66 | | 4 445,00 | |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 46,62 | | 4 541,50 | |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 27,46 | | 4 541,50 | |
| с 01.07.2021по 31.12.2021 | | 28,48 | | 4 682,70 | |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 28,48 | | 4 682,70 | |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 29,61 | | 4 813,06 | |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 29,61 | | 4 813,06 | |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 30,80 | | 5 010,50 | |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | 30,80 | | 5 010,50 | |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | 32,03 | | 5 130,01 | |

».

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 16 декабря 2019 года № 376-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЛЕНТЕПЛО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию  Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 37,15 | | 2409,46 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 55,95 | | 2459,09 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 47,30 | | 2459,09 |
| с 01.07.2021по 31.12.2021 | | 47,45 | | 2537,93 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 47,45 | | 2537,93 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 49,10 | | 2598,00 |

».

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 22 ноября 2019 года № 285-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 226-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 25,49 | 5 140,00 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 26,66 | 5 285,69 |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 26,66 | 5 285,69 |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 51,06 | 5 441,03 |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 27,51 | 5 438,79 |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 28,61 | 5 596,45 |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 28,61 | 5 596,45 |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 29,75 | 5 759,07 |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 29,75 | 5 759,07 |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 30,94 | 5 926,30 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**21. По вопросу повестки «О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила, что в связи с реорганизацией предприятий, осуществляющих услуги по водоснабжению и водоотведению Бокситогорского муниципального района и установлением тарифов на указанные услуги для вновь образованного предприятия ГУП «Водоканал Ленинградской области», необходимо внести изменения в приказы ЛенРТК, регламентирующие установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для теплоснабжающих предприятий Бокситогорского муниципального района.

**Правление приняло решение:**

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 462-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 478-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Ефимовские тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования

2019-2021 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Ефимовское городское поселение» и «Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения),  закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | | 36,72 | 2 711,23 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | | 38,48 | 2 744,89 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 38,48 | 2 744,89 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 42,89 | 2 827,37 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 39,79 | 2 836,16 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | 41,38 | 1. 956,03 |

».

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 437-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Пикалевские тепловые сети» потребителям на территории муниципальных образований «Самойловское сельское поселение» и «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 32,07 | 4 138,23 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 35,07 | 4 366,67 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 35,07 | 4 366,67 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 36,37 | 4 422,57 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 36,37 | 4 422,57 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 37,82 | 4 689,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 37,82 | 4 689,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 39,22 | 4 749,36 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 39,22 | 4 749,36 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 40,67 | 5 051,42 |

».

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 437-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Пикалевские тепловые сети» потребителям на территории муниципальных образований «Самойловское сельское поселение» и «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 32,07 | 4 138,23 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 35,07 | 4 366,67 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 35,07 | 4 366,67 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 36,37 | 4 422,57 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 36,37 | 4 422,57 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 37,82 | 4 689,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 37,82 | 4 689,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 39,22 | 4 749,36 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 39,22 | 4 749,36 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 40,67 | 5 051,42 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**22. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 488-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Тихвинского района» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила, что в связи с реорганизацией предприятий, осуществляющих услуги по водоснабжению и водоотведению Тихвинского муниципального района и установлением тарифов на указанные услуги для вновь образованного предприятия ГУП «Водоканал Ленинградской области» необходимо внести изменения в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК), регламентирующие установление тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для теплоснабжающих предприятий Тихвинского муниципального района.

**Правление приняло решение:**

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 488-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Управление жилищно-коммунальным хозяйством Тихвинского района» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 2 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию  Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Борское сельское поселение», «Цвылевское сельское поселение», «Горское сельское поселение», «Ганьковское сельское поселение», «Коськовское сельское поселение», «Мелегежское сельское поселение», «Пашозерское сельское поселение», «Шугозерское сельское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 31,42 | 6 747,39 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 35,72 | 6 747,39 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 33,94 | 6 573,93 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 34,96 | 6 573,93 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 34,96 | 6 509,95 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 36,01 | 6 509,95 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 36,01 | 6 509,95 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 37,09 | 7 053,60 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 37,09 | 6 961,64 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 38,20 | 6 961,64 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК -

начальник департамента контроля и регулирования

тарифов газоснабжения и социально значимых товаров С.Г. Чащихина

Заместитель начальника департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК –

начальник отдела регулирования социально

значимых товаров и тарифов газоснабжения И.В. Синюкова

Начальник отдела административно-правового

обеспечения и делопроизводства департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК С.Г. Зороян

Начальник отдела контроля за ценами и

тарифами департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК Н.Н. Кремнева

Начальник отдела регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко

Начальник отдела перспективного развития

регулируемых организаций ЛенРТК А.Е. Марков

Секретарь правления А.И. Тулупова