# **Протокол № 47\_1**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

19 декабря 2017 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Свидирова Татьяна Львовна

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

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 341-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии - Северной ТЭЦ-21 публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») и о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 340-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов»

**1. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 341-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки тарифов в сфере теплоснабжения для для ТЭЦ-5 ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») (далее- ПАО «ТГК-1») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ПАО «ТГК-1» от 28.04.2017 исх. №62-05/10 (вх. ЛенРТК № КТ-1-2471/17-0-0 от 28.04.2017) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ТЭЦ-5 в 2018 году.

ПАО «ТГК-1» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК № КТ-1-3296/2017 от 19.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.**  | **2018 г.** | **2018 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным орг.** | **Корректировка ЛенРТК** | **Предложение орг. по корректировке** | **Корректировка - принято ЛенРТК** |
| 1 | Отпуск с шин / коллекторов  | тыс.Гкал | 101,490 | 65,700 | 116,319 | 116,319 |
| 2 | Подано в сеть | тыс.Гкал | 101,490 | 65,700 | 116,319 | 116,319 |
| 2 | Потери  | тыс.Гкал | 0,769 | 3,29 | 14,176 | 14,176 |
|  |  | *%* | *0,76%* | *5,00%* | *12,19%* | *12,19%* |
| 4 | Полезный отпуск | тыс.Гкал | 100,721 | 62,415 | 102,143 | 102,143 |
| **5** | **Товарная**  | **тыс.Гкал** | **100,721** | **62,415** | **102,143** | **102,143** |
|  | отопление | *тыс.Гкал* | *72,801* |  | *76,327* | *76,327* |
|  | ГВС (в закрытой системе с ИТП) | *тыс.Гкал* | *27,920* |  | *25,816* | *25,816* |
| 5.1 | население | тыс.Гкал | 10,563 | 14,024 | 10,712 | 10,712 |
|  | отопление | *тыс.Гкал* | *7,186* | *9,907* | *10,712* | *10,712* |
|  | ГВС (в закрытой системе с ТП) | *тыс.Гкал* | *3,377* | *4,117* | *0,000* | *0,000* |
| 5.2 | прочие | тыс.Гкал | 90,158 | 48,391 | 91,431 | 91,431 |
|  | отопление | *тыс.Гкал* | *65,615* | *31,731* | *65,615* | *65,615* |
|  | ГВС (в закрытой системе с ТП) | *тыс.Гкал* | *24,543* | *16,660* | *25,816* | *25,816* |
| 6. | Расход топлива | тыс.тут | 16,49 | 9,99 | 18,84 | 18,84 |
|   | *удельный расход топлива на отпуск с коллекторов* | *г/кВт.ч, кг/Гкал* | *162,50* | *152,03* | *161,99* | *161,99* |
| 6.1 | Расход газа | тыс.тут | 16,49 | 9,99 | 18,84 | 18,84 |
|   | лимитный | тыс.тут | 9,79 |   | 18,84 | 18,84 |
|   | сверхлимитный | тыс.тут | 5,32 |   |  |   |
|   | коммерческий | тыс.тут | 1,38 |   |  |   |
| 6.2 | Расход мазута | тыс.тут |   |   |   |   |
|   | *Коэффициент калорийности газа* |   | 1,160 |   | 1,157 | 1,157 |
| 7.1. | Расход газа | млн.м3 | 14,22 | 8,65 | 16,28 | 16,28 |
|   | лимитный | млн.м3 | 8,44 |   | 16,28 | 16,28 |
|   | сверхлимитный | млн.м3 | 4,58 |   |   |   |
|   | коммерческий | млн.м3 | 1,19 | 8,65 |   |   |
| 7.2 | Расход мазута | тыс.т |   | 0,00 |   |   |
| 8 | Расход питьевой воды (ГУП "Водоканал СПб") , всего | тыс.м3 | 12,45 | 52,56 | 46,92 | 46,92 |
|  | *удельный расход воды* | *куб.м/Гкал* | *0,12* | *0,80* | *0,40* | *0,40* |
| 9 | Вода из открытых источников | тыс.м3 |   |   | 9,58 | 9,58 |
| 10 | Объем водоотведения  | тыс.м3 | 2,05 |   | 0,96 | 0,96 |

2. Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2018 г.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.**  | **2018 г.** | **2018 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным орг.** | **Корректировка ЛенРТК** | **Предложение орг. по корректировке** | **Корректировка - принято ЛенРТК** |
| **Расходы на производство всей отпускаемой энергии** |  | **98 286,3** | **55 970,95** | **99 337,68** | **101 129,51** |
| Сырье, основные материалы  | тыс.руб. | 473,6 | 371,71 |   | 381,6 |
| Вспомогательные материалы | тыс.руб. |   |   |   | 0,0 |
| Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 2 101,6 | 390,7 |   | 401,1 |
| Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс.руб. | 2 346,8 |   |   | 0,0 |
| Топливо на технологические цели | тыс.руб. | 69 344,3 | 42 756,7 | 82 322,8 | 83 202,2 |
| лимитный газ |   | 41 291,4 |   | 82 322,8 | 83 202,2 |
| сверхлимитный газ |   | 22 365,9 |   | 0,0 | 0,0 |
| коммерческий газ |   | 5 687,0 |   | 0,0 | 0,0 |
| Вода ГУП "Водоканал СПб" |   | 320,6 | 1 529,8 | 1 526,2 | 1 534,4 |
| Вода из открытых источников |   | 3,3 |   | 4,3 | 4,3 |
| Покупная энергия | тыс.руб. |   |   |   |   |
| Затраты на оплату труда | тыс.руб. | 5 853,3 | 864,82 |   | 887,8 |
| Отчисления (страховые взносы) | тыс.руб. | 1 550,3 | 259,5 | 1 688,0 | 235,1 |
| Амортизация ОФ | тыс.руб. | 13 565,1 | 7 908,1 | 11 740,6 | 11 740,6 |
| Ремонты | тыс.руб. | 966,0 | 755,02 |   | 775,1 |
| Прочие | тыс.руб. |   | 192,2 |   | 0,0 |
| Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс.руб. | 1 144,5 | 625,4 | 1 362,5 | 1 347,5 |
| плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс.руб. | 5,3 |   | 10,7 | 10,7 |
| расходы на обязательное страхование | тыс.руб. | 129,5 |   | 342,1 | 327,0 |
| иные расходы (налог на имущество, налог на землю, транспортный налог) | тыс.руб. | 1 009,7 |   | 1 009,7 | 1 009,7 |
| Арендная плата | тыс.руб. | 587,4 |   | 656,5 | 582,9 |
| Расходы на обслуживание заемных средств | тыс.руб. |   | 317,0 |   |   |
| Водоотведение (ГУП "Водоканал СПб") | тыс.руб. | 29,6 |   | 36,6 | 36,8 |
| **Внереализационные расходы** | **тыс.руб.** | **88,0** |  | **925,8** | **569,4** |
| расходы на услуги банков | тыс.руб. | 19,00 |   |   | 0,0 |
| расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | тыс.руб. | 69,0 |   | 597,3 | 569,4 |
| расходы по сомнительным долгам | тыс.руб. |   |   | 328,5 | 0,0 |
| **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | **тыс.руб.** | **361,0** | **1 119,4** | **2 345,4** | **2 596,4** |
| в т.ч. нормативная прибыль | тыс.руб. | 361,0 | 1 119,4 | 1 943,9 | 1 700,0 |
| предпр.прибыль | тыс.руб. |  |   | 401,6 | 896,4 |
| **Налог на прибыль** | **тыс.руб.** | **0,0** | **279,8** | **582,8** | **649,1** |
| **НВВ (производство)** | **тыс.руб.** | **98 735,3** | **57 370,2** | **106 631,4** | **104 944,3** |
| Операционные расходы | тыс.руб. | 11 760,32 | 2 382,23 | 2 465,27 | 2 445,67 |
| Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 16 945,80 | 9 582,02 | 16 992,90 | 15 161,43 |
| Ресурсы | тыс.руб. | 69 668,21 | 44 286,55 | 83 853,32 | 84 740,86 |
| Расходы из прибыли (норм.) | тыс.руб. | 361,00 | 1 119,40 | 1 943,87 | 1 700,00 |
| Предпр.прибыль | тыс.руб. | 0,00 |   | 401,57 | 896,37 |
| Выпадающие доходы | тыс.руб. |   |   | 974,45 | 0,00 |
| **Тарифная выручка по отпуску т/э с коллекторов, всего** | тыс.руб. | **87 117,36** |  | **106 631,37** | **104 944,33** |
| **Расходы по передаче т/э** |  |  |  |  |  |
| Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в т.ч. | тыс.руб. | 37 013,8 | 28 737,5 | 47 397,0 | 38 568,7 |
| Услуги по передаче ОАО "Теплосеть СПб" | тыс.руб. | 37 013,8 | 28 737,5 | 47 397,0 | 38 568,7 |
| **ИТОГО (передача т/э):**  | **тыс.руб.** | **37 013,8** | **28 737,5** | **47 397,0** | **38 568,7** |
| **Себестоимость эксплуатации сетей** | руб./Гкал | **367,49** | **460,43** | **464,03** | **377,59** |
| **НВВ (производство+передача)** | **тыс.руб.** | **135 749,09** | **86 107,73** | **154 028,39** | **143 513,00** |
| Операционные расходы | тыс.руб. | **11 760,32** | **2 382,23** | **2 465,27** | **2 445,67** |
| Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | **53 959,55** | **38 319,50** | **64 389,91** | **53 730,11** |
| Ресурсы | тыс.руб. | **69 668,21** | **44 286,55** | **83 853,32** | **84 740,86** |
| Расходы из прибыли (норм.) | тыс.руб. | **361,00** | **1 119,40** | **1 943,87** | **1 700,00** |
|  | **%** | *0,3%* |  | *1,3%* | *1,2%* |
| Предпр.прибыль | тыс.руб. | **0,00** |  | **401,57** | **896,37** |
|  | **%** |  |  | *2,4%* | *5,0%* |
| Выпадающие доходы | тыс.руб. | **0,00** |  | **974,45** | **0,00** |
| **Тарифная выручка по отпуску т/э из сети** | **тыс.руб.** | **133 407,6** |  | **154 028,4** | **143 513,0** |
| **Фин.результат по отпуску из т/сети** | **тыс.руб.** | **-2 341,5** |  | **0,0** | **0,0** |
| Цена натурального топлива |   | 4877,30 |   |   |   |
| газ лимитный | руб./ тыс.м3 | 4 889,5 | 4 940,9 | 5 056,4 | 5 110,4 |
| сверхлимитный газ |   | 4 880,0 | 4 940,9 |   |   |
| коммерческий газ |   | 4 780,4 |   |   |   |
| Цена мазута | руб./т |   |   |   |   |
| Стоимость воды ГУП "Водоканал СПб" | руб./м3 | 25,76 | 29,11 | 32,53 | 32,70 |
| Стоимость воды из открытых источников | руб./м3 |   |   | 0,45 | 0,45 |
| Стоимость стоков ГУП "Водоканал СПб" | руб./м3 | 14,43 |   | 38,12 | 38,32 |
| Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения | Гкал/ч |   | 58,99 | 83,0 | 83,0 |
| НВВ без топлива | тыс.руб. |   | 43 351,00 | 71 705,58 | 60 310,84 |

3. На период регулирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (концессионного соглашения) нет.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Уровни тарифов по полугодиям определены исходя из календарной разбивки объемов производства и отпуска тепловой энергии и исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2018 г., тарифы в сфере теплоснабжения (с учетом корректировки) для организации составят:

- тарифы на тепловую энергию конечным потребителям:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой  | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 379,60 |  - |  - | - | - | - |
|   | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 425,13 |  - |  - | - | - | - |

- тарифы на тепловую энергию на коллекторах ТЭЦ-5, поставляемую акционерному обществу «Теплосеть Санкт-Петербурга», оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях:

| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуци-рованный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
|  Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 873,22 |  - |  - | - | - | - |
|   | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 926,19 |  - |  - | - | - | - |

- плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности:

|  |  |
| --- | --- |
| Период регулирования | Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, руб./Гкал/ч в мес. |
| 2018 г. | 60 553,05 |

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

**2. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии - Северной ТЭЦ-21 публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») и о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2015 года № 340-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки тарифов в сфере теплоснабжения для для ТЭЦ-21 и электрокотельных Каскада Ладожских ГЭС ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») (далее- ПАО «ТГК-1») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ПАО «ТГК-1» от 28.04.2017 исх. №62-05/10 (вх. ЛенРТК № КТ-1-2471/17-0-0 от 28.04.2017) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую в 2018 году.

ПАО «ТГК-1» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК № КТ-1-3296/2017 от 19.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2018 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Факт по данным орг.** | **Корректировка-принято ЛенРТК** | **Предложение организации по корректировке** | **Корректировка - принято ЛенРТК** |
| **э/э** | **т/э** | **всего** | **э/э** | **т/э** | **итого** | **э/э** | **т/э** | **итого** | **э/э** | **т/э** | **1 полуг.** | **2 полуг.** | **итого** |
| **1** | **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Выработка  | млн.кВт.ч  | 1 870,43 |   |   | 1 907,25 |   |   | 1 980,23 |   |   | 1 995,23 |   |   |   |   |
| 1.2. | Расход на собственные нужды  | млн.кВт.ч  | 202,577 |   |   | 198,923 |   |   | 202,62 |   |   | 70,01 |   |   |   |   |
|  |  | *%* |   |   |   | *10,43%* |  |   | *10,2%* |  |   |   |  |  |  |   |
|  | в т.ч. на производство э/э | млн.кВт.ч  | 67,107 |   |   | 69,36 |   |   | 69,36 |   |   | 69,88 |   |   |   |   |
|  | на отпуск т/э | млн.кВт.ч  | 135,47 |   |   | 129,56 |   |   | 133,26 |   |   | 0,13 |   |   |   |   |
| 1.3. | Отпуск с шин / коллекторов  | млн.кВт.ч/ тыс.Гкал | 1 667,86 | 449,97 |   | 1 708,32 | 349,684 |   | 1 777,61 | 482,59 |   | 1 925,22 | 482,59 | 258,74 | 223,849 |   |
|   | вода  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 1.4. | хоз.нужды |  тыс.Гкал |   | 6,45 |   |   | 7,737 |   |   | 7,78 |   |   | 7,78 | 4,02 | 3,76 |   |
|   | вода  | тыс.Гкал |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 1.5. | Полезный отпуск т/э с коллекторов, в т.ч.: | тыс.Гкал |   | 443,52 |   |   | 341,95 |   |   | 474,80 |   |   | 474,81 | 254,72 | 220,09 |   |
| 1.5.1. | Товарная т/э с коллекторов прочим потребителям (Новодевяткино) | тыс.Гкал |   | 79,08 |   |   |   |   |   | 79,08 |   |   | 79,08 | 46,59 | 32,49 |   |
|   | отопление | тыс.Гкал |   | 75,01 |   |   |   |   |   | 75,01 |   |   | 75,01 | 44,35 | 30,66 |   |
|   | ГВС | тыс.Гкал |   | 4,07 |   |   |   |   |   | 4,07 |   |   | 4,07 | 2,24 | 1,83 |   |
| 1.6. | Подано в сеть |  тыс.Гкал |   | 364,44 |   |   | 341,947 |   |   | 395,72 |   |   | 395,72 | 208,13 | 187,59 |   |
|   | вода |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 1.7. | Потери  |  тыс.Гкал |   | 28,91 |   |   | 34,206 |   |   | 31,10 |   |   | 31,10 | 17,54 | 13,56 |   |
|  |  | *%* |   | *7,93%* |   |  | *10,00%* |   |   | *7,86%* |   |   | *7,86%* | *8,43%* | *7,23%* |   |
|   | вода  |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 1.8. | Полезный отпуск из сети |  тыс.Гкал |   | 339,69 |   |   | 311,841 |   |   | 368,72 |   |   | 368,72 | 193,04 | 175,674 |   |
|   | вода от ТЭЦ | тыс.Гкал |   | 335,52 |   |   | 307,741 |   |   | 364,62 |   |   | 364,62 | 190,58 | 174,03 |   |
|   | бойлерные (Свирьстрой) | тыс.Гкал |   | 4,16 |   |   | 4,100 |   |   | 4,10 |   |   | 4,10 | 2,46 | 1,640 |   |
| **2** | **Товарная из т/сети** |  тыс.Гкал |  | **339,685** |  |  | **311,841** |  |  | **368,717** |  |  | **368,717** | **193,043** | **175,674** |  |
| **2.1** | **пар 7,0-13,0** |  |  | **0,00** |  |  |  |  |  | **0,00** |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **2.2** | **вода:** |  |  | **339,69** |  |  | **311,845** |  |  | **368,72** |  |  | **368,72** | **193,04** | **175,67** |  |
|  | *Мурино* |  |  | *219,81* |  |  | *135,000* |  |  | *238,28* |  |  | *238,28* | *119,61* | *118,67* |  |
|  | *Новодевяткино* |  |  | *115,72* |  |  | *172,745* |  |  | *126,33* |  |  | *126,33* | *70,97* | *55,36* |  |
|  | *Свирьстрой* |  |  | *4,16* |  |  | *4,100* |  |  | *4,10* |  |  | *4,100* | *2,460* | *1,640* |  |
|  | **отопление** |  |  | **308,82** |  |  | **276,160** |  |  | **337,38** |  |  | **337,38** | **176,20** | **161,18** |  |
|  | *Мурино* |  |  | *210,75* |  |  | *125,328* |  |  | *229,22* |  |  | *229,22* | *115,11* | *114,11* |  |
|  | *Новодевяткино* |  |  | *93,91* |  |  | *146,731* |  |  | *104,06* |  |  | *104,06* | *58,63* | *45,43* |  |
|  | *Свирьстрой* |  |  | *4,16* |  |  | *4,100* |  |  | *4,10* |  |  | *4,10* | *2,46* | *1,64* |  |
|  | **ГВС** |  |  | **30,87** |  |  | **35,685** |  |  | **31,34** |  |  | **31,34** | **16,84** | **14,50** |  |
|  | *Мурино* |  |  | *9,06* |  |  | *9,672* |  |  | *9,06* |  |  | *9,06* | *4,50* | *4,57* |  |
|  | *Новодевяткино* |  |  | *21,81* |  |  | *26,014* |  |  | *22,27* |  |  | *22,27* | *12,35* | *9,93* |  |
|  | *Свирьстрой* |  |  | *0,00* |  |  | *0,000* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| **2.2.1** | **население** | **тыс.Гкал** |  | **115,67** |  |  | **114,220** |  |  | **115,67** |  |  | **115,67** | **65,77** | **49,91** |  |
|  | **отопление** | ***тыс.Гкал*** |  | ***88,11*** |  |  | ***86,698*** |  |  | ***88,11*** |  |  | ***88,11*** | ***50,99*** | ***37,12*** |  |
|  | *Мурино* |  |  | *28,62* |  |  | *26,705* |  |  | *28,62* |  |  | *28,62* | *16,07* | *12,55* |  |
|  | *Новодевяткино* |  |  | *59,49* |  |  | *59,993* |  |  | *59,49* |  |  | *59,49* | *34,92* | *24,57* |  |
|  | *Свирьстрой* |  |  | *0,00* |  |  | *0,000* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | **ГВС** | ***тыс.Гкал*** |  | ***27,56*** |  |  | ***27,522*** |  |  | ***27,56*** |  |  | ***27,56*** | ***14,78*** | ***12,79*** |  |
|  | *Мурино* |  |  | *8,86* |  |  | *9,375* |  |  | *8,86* |  |  | *8,86* | *4,40* | *4,46* |  |
|  | *Новодевяткино* |  |  | *18,70* |  |  | *18,147* |  |  | *18,70* |  |  | *18,70* | *10,38* | *8,32* |  |
|  | *Свирьстрой* |  |  | *0,00* |  |  | *0,000* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| **2.2.2** | **бюджет** | **тыс.Гкал** |  | **6,79** |  |  | **6,12** |  |  | **6,79** |  |  | **6,79** | **4,00** | **2,79** |  |
|   | отопление |   |   | ***5,73*** |   |   | ***4,929*** |   |   | ***5,73*** |   |   | ***5,73*** | ***3,42*** | ***2,31*** |   |
|  | *Мурино* |  |  | *2,32* |  |  | *2,00* |  |  | *2,32* |  |  | *2,32* | *1,40* | *0,92* |  |
|  | *Новодевяткино* |  |  | *3,41* |  |  | *2,92* |  |  | *3,41* |  |  | *3,41* | *2,02* | *1,39* |  |
|  | *Свирьстрой* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
|   | ГВС |   |   | ***1,06*** |   |   | ***1,187*** |   |   | ***1,06*** |   |   | ***1,06*** | ***0,58*** | ***0,48*** |   |
|  | *Мурино* |  |  | *0,18* |  |  | *0,18* |  |  | *0,18* |  |  | *0,18* | *0,08* | *0,09* |  |
|  | *Новодевяткино* |  |  | *0,89* |  |  | *1,01* |  |  | *0,89* |  |  | *0,89* | *0,50* | *0,39* |  |
|  | *Свирьстрой* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| **2.2.3** | **прочие** | **тыс.Гкал** |  | **217,22** |  |  | **191,51** |  |  | **246,25** |  |  | **246,25** | **123,27** | **122,98** |  |
|   | отопление |   |   | ***214,98*** |   |   | ***184,533*** |   |   | ***243,54*** |   |   | ***243,54*** | ***121,79*** | ***121,75*** |   |
|  | *Мурино* |  |  | *32,28* |  |  | *22,00* |  |  | *50,75* |  |  | *50,75* | *25,25* | *25,49* |  |
|  | *Мурино в сеть ПТЭ* |  |  | *147,53* |  |  | *74,62* |  |  | *147,53* |  |  | *147,53* | *72,39* | *75,14* |  |
|  | *Новодевяткино* |  |  | *31,01* |  |  | *83,81* |  |  | *41,16* |  |  | *41,16* | *21,69* | *19,47* |  |
|  | *Свирьстрой*  |  |  | *4,16* |  |  | *4,10* |  |  | *4,10* |  |  | *4,10* | *2,46* | *1,64* |  |
|   | ГВС |   |   | ***2,24*** |   |   | ***6,976*** |   |   | ***2,71*** |   |   | ***2,71*** | ***1,48*** | ***1,23*** |   |
|  | *Мурино* |  |  | *0,01* |  |  | *0,12* |  |  | *0,02* |  |  | *0,02* | *0,01* | *0,01* |  |
|  | *Мурино в сеть ПТЭ* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
|  | *Новодевяткино* |  |  | *2,22* |  |  | *6,86* |  |  | *2,69* |  |  | *2,69* | *1,47* | *1,21* |  |
|  | *Свирьстрой* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* |  |  | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| **1.10.** | **Расход топлива** | **тыс.тут** | **311,93** | **72,19** | **384,12** | **370,82** | **53,04** | **423,86** | **346,80** | **81,12** | **427,93** | **351,81** | **76,12** | **40,81** | **35,31** | **427,93** |
|   | *удельный расход топлива на отпуск энергии с коллекторов* | *кг/Гкал* | *187,0* | *160,4* |   | *217,07* | *151,67* | 1,21 | *195,1* | *168,1* |   | *182,7* | *157,73* | *157,73* | *157,73* |   |
|   | Расход газа | тыс.тут | 311,77 | 72,15 | 383,91 | 366,36 | 53,04 | 418,76 | 346,46 | 81,04 | 427,51 | 351,46 | 76,04 | 40,77 | 35,27 | 427,51 |
|   | лимитный газ | тыс.тут | 200,05 | 46,29 | 246,35 | 249,82 | 36,16 | 285,55 | 230,84 | 54,00 | 284,83 | 234,17 | 50,67 | 27,16 | 23,50 | 284,83 |
|   | газ сверхлимитный |   | 47,26 | 10,94 | 58,20 |   |   |   | 115,63 | 27,05 | 142,67 | 117,29 | 25,38 | 13,61 | 11,77 | 142,67 |
|   | коммерческий | тыс.тут | 64,45 | 14,92 | 79,37 | 116,55 | 16,87 | 133,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | Расход мазута | тыс.тут | 0,16 | 0,04 | 0,20 | 4,46 | 0,00 | 4,46 | 0,34 | 0,08 | 0,42 | 0,35 | 0,08 | 0,04 | 0,03 | 0,42 |
|   | Расход угля | тыс.тут |   |   |   |   | 0,00 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  | *Коэффициент калорийности газа* |  |  | *1,16* | *1,159* | *1,15* | *1,15* | *1,15* | *1,157* | *1,157* | *1,157* | *1,16* | *1,157* | *1,157* | *1,157* | *1,157* |
|  | *Коэффициент калорийности газа* |  |  | *1,35* | *1,346* | *1,35* |  |  | *1,351* | *1,351* | *1,351* | *1,37* | *1,37* | *1,37* | *1,37* | *1,37* |
| 1.10.1. | Расход газа | млн.м3 | 269,07 | 62,27 | 331,33 | 317,39 | 45,95 | 364,32 | 299,34 | 70,02 | 369,37 | 303,66 | 65,70 | 35,23 | 30,48 | 369,37 |
|   | лимитный газ | млн.м3 | 172,69 | 39,95 | 212,64 | 215,51 | 31,33 | 247,38 | 199,44 | 46,65 | 246,10 | 202,32 | 43,77 | 23,47 | 20,31 | 246,10 |
|   | газ сверхлимитный | млн.м3 | 40,77 | 9,44 | 50,21 |   |   |   | 99,90 | 23,37 | 123,27 | 101,34 | 21,93 | 11,76 | 10,17 | 123,27 |
|   | коммерческий | млн.м3 | 55,60 | 12,87 | 68,48 | 100,54 | 14,62 | 115,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |   |   |   | 0,00 |
| 1.10.2. | Расход мазута | тыс.т | 0,12 | 0,03 | 0,15 | 3,30 |   | 3,30 | 0,25 | 0,06 | 0,31 | 0,25 | 0,05 | 0,03 | 0,03 | 0,31 |
| **1.11.** | **Расход воды (ГУП "Водоканал СПб" в ЛО питьевая), всего** | **тыс.м3** | **2 679,29** | **1 081,87** | **3 761,16** |  | **964,02** |  | **1 115,09** | **1 063,02** | **2 178,11** |  | **1063,02** | **569,94** | **493,08** |  |
|  | *удельный расход воды* | *куб.м/Гкал* |  | *2,40* |  |  | *2,76* |  |  | *2,20* |  |  | *2,20* | *2,20* | *2,20* |  |
|  | *на технологию* |  |  | *499,52* |  |  | *369,27* |  | *1115,09* | *472,83* |  |  | *472,83* | *251,89* | *220,93* |  |
|  | *на ГВС* |  |  | *582,35* |  |  | *594,76* |  |  | *590,19* |  |  | *590,19* | *318,04* | *272,15* |  |
|  | **Расход воды (ГУП "Водоканал СПб" в ЛО технич.) всего** | тыс.м3 |  | 49,72 | 280,19 |  |  |  |  | 111,82 | 189,55 |  | 53,32 | 28,59 | 24,73 |  |
| 1.12. | Объем водоотведения  | тыс.м3 |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 1.13. | Объем покупки э/э | млн.кВт.ч |   | 5,72 |   |   |   |   |   | 6,21 |   |   | 5,50 |   |   |   |

2. Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2018 году.

| Показатели | Ед. изм. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт по данным орг. | Корректировка –принято ЛенРТК | Предложение организации по корректировке | Корректировка - принято ЛенРТК |
| **Отпуск с коллекторов** |
| **Операционные расходы** | **тыс.руб.** | **34 992,2** | **19 551,23** |  | **20 071,9** |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 1 870,6 | 807,124 |  | 828,62 |
| Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб. | 12 066,6 | 7 935,4 |  | 8 146,75 |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 13 919,8 | 6 133,1 |  | 6 296,47 |
| Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс.руб. | 2 378,3 | 2 361,87 |  | 2 424,77 |
| Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс.руб. | 4 756,9 | 2 313,7 |  | 2 375,27 |
| **Неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **15 523,0** | **7 947,8** | **21 856,3** | **12 162,7** |
| Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс.руб. |  |  |  |  |
| Водоотведение (ГУП Водоканал) | тыс.руб. |  |  |  |  |
| Арендная плата | тыс.руб. | 1 022,8 | 530,0 | 1 048,0 | 952,72 |
| Концессионная плата | тыс.руб. |  |  |  |  |
| Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс.руб. | 2 188,9 | 2 343,0 | 2 214,8 | 2 190,24 |
| плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс.руб. | 157,9 |  | 157,9 | 157,94 |
| расходы на обязательное страхование | тыс.руб. | 378,7 |  | 404,5 | 380,02 |
| иные расходы | тыс.руб. | 1 652,3 |  | 1 652,3 | 1 652,28 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 4 316,4 | 1 860,8 | 4 700,1 | 1 910,38 |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 7 994,9 | 3 214,0 | 13 893,5 | 7 109,37 |
| **Приобретение энергоресурсов** | **тыс.руб.** | **330 164,50** | **254 457,25** | **394 163,00** | **360 661,90** |
| Топливо на технологические цели | тыс.руб. | 302 096,8 | 226 595,3 | 354 155,8 | 322 647,38 |
| газ лимитный | тыс.руб. | 301 831,5 | 154 511,8 | 354 155,8 | 214 623,54 |
| газ сверхлимитный | тыс.руб. | 0,0 | 107 504,29 |
| газ коммерческий | тыс.руб. | 72 083,5 | 0,00 |
| мазут | тыс.руб. | 265,3 | 0,0 | 519,55 |
| Вода на технологические цели | тыс.руб. | 28 067,7 | 27 862,0 | 40 007,2 | 38 014,5 |
| вода питьевая | тыс.руб. | 27 837,5 |  | 39 350,8 | 37 714,7 |
| вода техническая | тыс.руб. | 230,2 |  | 656,4 | 299,9 |
| Энергия на производственные и хозяйственные нужды | тыс.руб. |  |  |  |  |
| **Внереализационные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **6 204,7** | **0,00** | **9 002,03** | **6 314,6** |
| расходы по сомнительным долгам | тыс.руб. |  |  | 2 612,4 |  |
| другие обоснованные расходы, в том числе | тыс.руб. | 6 204,7 |  | 6 389,6 | 6 314,6 |
| расходы на услуги банков | тыс.руб. | 236,2 |  |  | 0,00 |
| расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | тыс.руб. | 5 968,5 |  | 6 389,6 | 6 314,63 |
| **Прибыль** | **тыс.руб.** | **2 518,97** | **14 713,54** | **25 482,50** | **5 281,93** |
| Расходы из прибыли (нормативная прибыль) | тыс.руб. | 796,7 | 11 770,8 | 17 441,2 | 713,09 |
| прибыль на социальное развитие и выплаты по Коллективному договору | тыс.руб. | 661,8 | 553,11 | 17 441,2 | 713,09 |
| Расходы из прибыли (предпринимательская прибыль) | тыс.руб. | 0,0 |  | 3 509,0 | 3 512,46 |
| **Налог на прибыль** | **тыс.руб.** | **1 722,3** | **2 942,7** | **4 532,2** | **1 056,4** |
| **НВВ по отпуску т/э с коллекторов, всего** | **тыс.руб.** | **389 403,33** | **296 669,80** | **485 242,90** | **404 493,05** |
| Операционные расходы | тыс.руб. | 35 228,36 | 19 551,23 | 19 598,26 | 20 071,87 |
| Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 23 213,76 | 10 890,50 | 35 390,60 | 19 533,74 |
| Ресурсы | тыс.руб. | 330 164,50 | 254 457,25 | 394 163,00 | 360 661,90 |
| Нормативная прибыль | тыс.руб. | 796,71 | 11 770,83 | 17 441,24 | 713,09 |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,2% | 4,0% | 3,6% | 0,2% |
| Предпринимательская прибыль | тыс.руб. | 0,0 | 0,0 | 3 509,0 | 3 512,5 |
| предпринимательская прибыль | % |  |  | 5,7% | 5,0% |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс.руб. |  |  | 15 140,8 |  |
| Неучтенные при тарифном регулировании 2016 года расходы на оплату услуг по передаче тепловой энергии ООО "Теплоэнерго" | тыс.руб. |  |  | 13 062,0 |  |
| Выпадающие расходы по статье «топливо на технологические цели» за 2016 год связанные с отклонением фактической цены на газ от утвержденной при тарифном регулировании | тыс.руб. |  |  | 2 078,7 |  |
| Тарифная выручка по отпуску т/э с коллекторов, всего | тыс.руб. | 376 883,75 | 296 669,80 | 480 750,58 | 404 493,05 |
| Тарифная выручка по отпуску т/э с коллекторов прочим потребителям | тыс.руб. | 67 057,53 | 0,00 | 80 074,17 | 67 372,66 |
| Отпуск из сети: |
| **НВВ по бойлерам (Свирь)** |  | **5 412,90** | **6 127,5** | **7 539,7** | **6 453,43** |
| Энергия на производственные и хозяйственные нужды | тыс.руб. | 5 412,9 | 6 127,5 | 7 539,7 | 6 453,43 |
| **НВВ по передаче т/э** | **тыс.руб.** | **134 026,56** | **76 906,9** | **135 605,0** | **112 037,40** |
| ОАО "Теплосеть СПб" (передача без учета потерь) | тыс.руб. | 120 964,5 | 59 472,5 | 107 261,1 | 90 368,31 |
| ООО "Теплоэнерго" | тыс.руб. | 13 062,0 | 17 434,4 | 28 343,9 | 21 669,09 |
| Ставка на эксплуатацию сетей тарифа на передачу т/э для АО "Теплосеть СПб" | руб./Гкал |  | 237,4 |  | 244,87 |
| Ставка на эксплуатацию сетей тарифа на передачу т/э для ООО "Теплоэнерго" | руб./Гкал |  | 304,4 |  | 270,39 |
| Средняя ставка на эксплуатацию сетей  | руб./Гкал | 399,45 | 249,91 | 371,91 | 307,27 |
| **НВВ по отпуску т/э из т/сети** |  | **459 408,32** | **379 704,16** | **534 946,27** | **455 611,22** |
| **НВВ по теплоносителю** | **тыс.руб.** | **15 032,72** | **17 232,71** | **21 994,9** | **20 937,52** |
| **НВВ по т/э из сети без теплоносителя** | **тыс.руб.** | **444 375,60** | **362 471,4** | **517 411,0** | **434 673,70** |
| Цена натурального топлива |  |  |  |  |  |
| Цена газа | руб./тыс.м3 | 4 847,5 |  | 5 043,4 |  |
| газ лимитный | руб./тыс.м3 |  | 4 931,34 | 5 045,4 | 4 902,9 |
| Газ сверхлимитный |  |  |  | 5 039,5 | 4 902,9 |
| Газ коммерческий | руб./тыс.м3 |  | 4 931,34 |  |  |
| Цена мазута | руб./т | 9 364,4 |  | 9 460,0 | 9 460,0 |
| Цена покупки э/э с опт.рынка | руб./кВт.ч | 0,95 |  | 1,21 | 1,17 |
| Цена покупки воды (ГУП "Водоканал СПб" в ЛО)  | руб./м3 | 24,80 |  | 34,05 | 34,05 |
| вода питьевая | руб./м3 | 25,73 | 28,97 | 37,02 | 35,48 |
| вода техническая | руб./м3 | 4,63 |  | 5,87 | 5,62 |
| Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения | Гкал/ч |  | 317,66 | 375,18 | 375,18 |
| НВВ без топлива | тыс.руб. |  | 153 108,9 | 274 231,8 | 200 336,5 |

3. На период регулирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (концессионного соглашения) нет.

4. Предлагаемое тарифное решение.

Уровни тарифов по полугодиям определены исходя из календарной разбивки объемов производства и отпуска тепловой энергии и исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2018 г., тарифы в сфере теплоснабжения (с учетом корректировки) для организации составят:

- тарифы на коллекторах источника тепловой энергии - Северной ТЭЦ-21:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой  | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области |
| 1.1 | Одноставочный, руб./Гкал  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 851,91 |  - |  - | - | - | - |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 851,91 |  - |  - | - | - | - |

- тарифы на тепловую энергию конечным потребителям:

| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой  | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуци-рованный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района, муниципального образования «Свирьстройское городское поселение» Лодейнопольского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 162,36 |  - |  - | - | - | - |
|   | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 197,04 |  |  - | - | - | - |

- тарифы на тепловую энергию на коллекторах ТЭЦ-21, поставляемую АО «Теплосеть Санкт-Петербурга», оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях:

| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуци-рованный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 851,91 |  - |  - | - | - | - |
|   | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 851,91 |  |  - | - | - | - |

- тарифы на тепловую энергию на коллекторах ТЭЦ-21, поставляемую ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой  | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 162,36 |  - |  - | - | - | - |
|  |   | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1 197,04 |  - |  - | - | - | - |

- тарифы на горячую воду:

| № 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 муниципальных образований «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района, муниципального образования «Свирьстройское городское поселение» Лодейнопольского муниципального района Ленинградской области |
|  | открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 30,69 | 1 162,36 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 41,07 | 1 197,04 |

- плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности:

|  |  |
| --- | --- |
| Период регулирования | Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, руб./Гкал/ч в мес. |
| 2018 г. | 44 498,34 |

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

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК –

начальник департамента регулирования

тарифов организаций коммунального

комплекса и электрической энергии Т.Л. Свиридова

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 контроля за ценами и

тарифами департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК Н.Н. Кремнева

Начальник отдела регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко

Секретарь правления А.И. Тулупова