# **Протокол № 44/1**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

17 декабря 2019 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Чащихина Светлана Георгиевна.

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

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 566-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский», Правобережная ТЭЦ-5) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

**По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 566-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский», Правобережная ТЭЦ-5) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов в сфере теплоснабжения для ТЭЦ-5 ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения ПАО «ТГК-1» исх. № 46-01/80 от 29.04.2019 (вх. № КТ-1-2528/2019 от 30.04.2019) о корректировке установленных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ТЭЦ-5 в 2020 году.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7936/2019 от 16.12.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2018 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2020 г.** |  |
| **Корректировка - принято ЛенРТК** | **Факт по данным орг.** | **План принято ЛенРТК (1 год долгосрочного периода)** | **Ожид. по данным орг.** | **Корректировка по данным орг.** | **Корректировка - принято ЛенРТК (2 год долгоср.периода)** | **Примечание** |
| **1** | **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Выработка | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. | Расход на СН источника | тыс.Гкал |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3. | Отпуск с шин / коллекторов | тыс.Гкал | 116,319 | 225,707 | 203,429 | 205,378 | 234,501 | 234,360 | в соответствии с приказом ФАС России |
| 1.4. | Покупка энергии | тыс.Гкал |  | 0,000 |  |  |  |  |  |
| 1.5. | Подано в сеть | тыс.Гкал | 116,319 | 225,707 | 203,429 | 205,378 | 234,501 | 234,360 |  |
| 1.6. | Потери | тыс.Гкал | 14,176 | 13,335 | 18,409 | 18,632 | 18,632 | 18,491 |  |
|  |  | *%* | *12,2%* | *5,9%* | *9,0%* | *9,1%* | *7,9%* | *7,9%* |  |
| 1.7. | Полезный отпуск | тыс.Гкал | 102,143 | 212,372 | 185,020 | 186,746 | 215,869 | 215,869 |  |
| **1.7.1.** | **Товарная** | **тыс.Гкал** | **102,143** | **212,372** | **185,020** | **186,746** | **215,869** | **215,869** | в соответствии с балансом тепловой энергии, утв. Адм. МО, и перспективного развития территории |
|  | население | тыс.Гкал | 10,712 | 57,633 | 23,382 | 21,987 | 45,161 | 45,161 |
|  | бюджет | тыс.Гкал |  | 1,611 | 1,371 | 1,371 | 1,371 | 1,371 |
|  | прочие | тыс.Гкал | 91,431 | 153,128 | 160,267 | 163,388 | 169,337 | 169,337 |
| 1.8. | Расход топлива | тыс.тут | 18,84 | 36,78 | 33,93 | 30,94 | 38,49 | 38,47 |  |
|  | *удельный расход топлива на отпуск с коллекторов* | *г/кВт.ч, кг/Гкал* | *161,99* | *162,97* | *166,81* | *150,63* | *164,14* | *164,14* | с учетом приказа Минэнерго России от от 20.06.2018 г №474 и предложением организации |
|  | Расход газа | тыс.тут | 18,84 | 36,77 | 33,93 | 30,94 | 38,49 | 38,47 |  |
|  | лимитный | тыс.тут | 18,84 | 29,89 | 33,93 | 30,94 | 29,05 | 38,47 |  |
|  | *Коэффициент калорийности газа* |  | *1,157* | *1,157* | *1,160* | *1,160* | *1,160* | *1,160* |  |
| 1.8.1. | Расход газа | млн.м3 | 16,28 | 31,77 | 29,25 | 26,67 | 33,18 | 33,16 |  |
|  | лимитный | млн.м3 | 16,28 | 25,83 | 29,25 | 26,67 | 25,04 | 33,16 |  |
|  | сверхлимитный | млн.м3 |  | 4,59 |  |  | 8,14 |  |  |
|  | коммерческий | млн.м3 |  | 1,35 |  |  |  |  |  |
| 1.9. | Расход питьевой воды (ГУП "Водоканал СПб") | тыс.м3 | 46,92 | 19,58 | 17,98 | 19,58 | 19,58 | 19,56 | с учетом уд.показателя и объема отпуска т/э |
|  | *удельный расход воды* | *куб.м/Гкал* | *0,40* | *0,09* | *0,09* | *0,10* | *0,08* | *0,08* | по предл.орг. |
|  | Вода из открытых источников | тыс.м3 | 9,58 | 51,44 | 35,96 | 51,44 | 51,44 | 51,44 | по факту 2018 г. |
| 1.10. | Объем водоотведения | тыс.м3 | 0,96 | 2,21 | 1,76 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | по факту 2018 г. |

2. Принять статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2020 г.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2018 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2020 г.** |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Корректировка - принято ЛенРТК** | **Факт по данным орг.** | **План принято ЛенРТК (1 год долгосрочного периода)** | **Ожид. по данным орг.** | **Корректировка по данным орг.** | **Корректировка - принято ЛенРТК (2 год долгосрочного периода)** | **Примечание** |
| **2.** | **Расходы на производство всей отпускаемой энергии** |  | **101 129,51** | **226 098,43** | **190 364,33** | **201 629,32** | **228 604,19** | **228 393,18** |  |
| 2.1 | Сырье, основные материалы | тыс.руб. | 381,6 | 556,1 | 598,5 | 582,6 | 612,7 | 610,3 | операционные расходы определены с учтом ИПЦ в размере 1,03 и индекса эффективости 1,0 |
| 2.2 | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 0,0 |  |  |  |  | 0,0 |
| 2.3 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс.руб. | 401,1 | 2 951,4 | 419,5 | 3 092,0 | 429,5 | 427,8 |
|  | Пожарная безопасность | тыс.руб. | 0,2 | 3,5 | 0,2 | 3,7 | 0,2 | 0,2 |
|  | Вывоз и утилизация отходов | тыс.руб. | 31,8 | 804,1 | 33,3 | 842,4 | 34,0 | 33,9 |
|  | Наладочные, пусковые и прочие услуги производственного характера | тыс.руб. | 118,1 | 692,4 | 123,5 | 725,4 | 126,5 | 126,0 |
|  | Услуги по перевозкам и транспортировке грузов | тыс.руб. | 117,4 | 858,1 | 122,8 | 898,9 | 125,7 | 125,2 |
|  | Уборка и санитарная обработка производственных помещений | тыс.руб. | 133,7 | 593,3 | 139,8 | 621,6 | 143,1 | 142,6 |
| 2.4 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс.руб. | 0,0 | 5 256,6 | 3 667,7 | 5 507,0 | 3 754,5 | 3 739,928 |
|  | Расходы на оплату услуг связи (информационно-вычислительные и телекоммуникационные услуги) | тыс.руб. |  | 4 146,1 | 2 527,5 | 4 343,7 | 2 587,3 | 2 577,3 |
|  | Расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс.руб. |  | 806,5 | 883,8 | 844,9 | 904,8 | 901,3 |
|  | Расходы на оплату коммунальных услуг | тыс.руб. |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс.руб. |  | 78,9 | 95,6 | 81,9 | 67,8 | 97,5 |
|  | Расходы на сбыт | тыс.руб. |  | 27,0 | 29,0 | 30,0 |
|  | Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией | тыс.руб. |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|  | Расходы на оплату других работ и услуг | тыс.руб. |  | 198,1 | 160,8 | 207,5 | 164,6 | 163,9 |
|  | Охрана труда | тыс.руб. |  | 151,2 | 127,3 | 158,4 | 130,3 | 129,8 |
|  | ГО и ЧС и МОБ подготовка | тыс.руб. |  | 28,1 | 18,0 | 29,4 | 18,5 | 18,4 |
|  | Публикация тарифов | тыс.руб. |  | 18,8 | 15,5 | 19,7 | 15,8 | 15,8 |
| 2.5 | Топливо на технологические цели | тыс.руб. | 83 202,2 | 163 211,3 | 151 408,5 | 140 561,4 | 174 257,6 | 174 997,1 | исходя из объемов газа и тарифов (цен) на газ для 3-я группы потребителей газа (от 10 до 100 млн. м3 вкл) |
|  | лимитный газ |  | 83 202,2 | 132 644,9 | 151 408,5 | 140 561,4 | 131 673,3 | 174 997,1 |
|  | сверхлимитный газ |  | 0,0 | 23 630,0 |  |  | 42 584,3 |  |
|  | коммерческий газ |  | 0,0 | 6 835,7 |  |  |  |  |
|  | мазут |  |  | 100,6 |  |  |  |  |  |
| 2.6 | Вода ГУП "Водоканал СПб" |  | 1 534,4 | 624,4 | 649,3 | 690,5 | 783,1 | 705,8 | исходя из объемов воды и тарифов, утв. для ВСО |
| 2.7 | Вода из открытых источников |  | 4,3 | 23,2 | 16,9 | 26,7 | 30,7 | 27,7 |  |
| 2.8 | Покупная энергия | тыс.руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.9 | Затраты на оплату труда | тыс.руб. | 887,8 | 14 655,2 | 11 814,0 | 15 329,3 | 12 093,6 | 12 046,8 | операц.расходы |
| 2.10 | Отчисления (страховые взносы) | тыс.руб. | 235,1 | 4 308,5 | 3 567,8 | 4 629,5 | 3 652,3 | 3 541,7 | 29,4% от ФОТ по факт.данным за 2018 г. |
| 2.11 | Амортизация ОФ | тыс.руб. | 11 740,6 | 24 461,8 | 13 970,0 | 20 331,7 | 24 257,9 | 24 257,9 | план орг. 2020 г. |
| 2.12 | Ремонты | тыс.руб. | 775,1 | 3 386,6 | 2 580,3 | 3 548,0 | 2 641,4 | 2 631,2 | операц.расходы |
| 2.13 | Расходы на служебные командировки | тыс.руб. |  | 41,9 | 33,9 | 43,9 | 34,7 | 34,5 |
| 2.14 | Расходы на обучение персонала | тыс.руб. |  | 50,9 | 52,1 | 53,3 | 53,4 | 53,2 |
| 2.15 | Арендная плата | тыс.руб. |  | 1 257,8 |  | 1 317,8 |  | 0,0 |
| 2.16 | Прочие | тыс.руб. | 0,0 |  | 0,0 |  |  |  |  |
| 2.17 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс.руб. | 1 347,5 | 4 348,1 | 1 191,4 | 4 346,3 | 4 361,3 | 4 345,1 |  |
|  | 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. | 10,7 | 33,4 | 16,7 | 33,4 | 34,5 | 33,4 | ожид. за 2019 г. |
|  | расходы на обязательное страхование | тыс.руб. | 327,0 | 260,6 | 221,3 | 257,6 | 270,4 | 257,6 | ожид. 2019 г. |
|  | иные расходы (налог на имущество, налог на землю, транспортный налог) | тыс.руб. | 1 009,7 | 4 054,1 | 953,3 | 4 055,4 | 4 056,3 | 4 054,1 | факт 2018 г. |
| 2.18 | Арендная плата | тыс.руб. | 582,9 | 880,9 | 320,1 | 1 477,2 | 1 536,6 | 880,9 | факт 2018 г. |
| 2.19 | Водоотведение (ГУП "Водоканал СПб") | тыс.руб. | 36,8 | 83,8 | 74,3 | 92,2 | 105,1 | 93,3 | исходя из объемов стоков и тарифов, утв. для ВСО |
| **3** | **Внереализационные расходы** | **тыс.руб.** | **569,4** | **594,9** | **432,6** | **1 616,4** | **2 584,6** | **592,4** |  |
|  | расходы на услуги банков | тыс.руб. | 0,0 | 24,90 | 22,0 | 26,0 | 26,9 | 22,4 | операц.расходы |
|  | расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | тыс.руб. | 569,4 | 570,0 | 410,6 | 596,2 | 616,5 | 570,0 | факт 2018 г. |
|  | расходы по сомнительным долгам | тыс.руб. | 0,0 |  |  | 994,1 | 1 941,1 | 0,0 | не обосновано |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4** | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс.руб. | **2 596,4** | **543,2** | **3 625,4** | **4 729,6** | **4 450,5** | **3 255,6** |  |
|  | нормативная прибыль | тыс.руб. | 1 700,0 | 543,2 | 1 677,6 | 1 677,6 | 1 734,7 | 585,8 | факт за 2018 г. с ИПЦ 2019/2018 ожид., ИПЦ 2020/2019 план |
|  | предпр.прибыль | тыс.руб. | 896,4 |  | 1 947,8 | 3 052,0 | 2 715,8 | 2 669,8 | 5% от расходов за искл. топлива |
| **5** | **Налог на прибыль** | **тыс.руб.** | **649,1** | **0,0** | **419,4** | **1 188,9** | **1 119,4** | **146,4** |  |
| 6 | **НВВ (производство)** | **тыс.руб.** | **104 944,3** | **227 236,5** | **194 841,8** | **209 164,3** | **236 758,7** | **232 387,6** |  |
|  | Операционные расходы | тыс.руб. | 2 445,67 | 28 181,35 | 19 188,05 | 29 499,93 | 19 646,47 | 19 566,05 |  |
|  | Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 15 161,43 | 34 653,02 | 19 953,68 | 33 656,13 | 37 590,21 | 33 835,30 |  |
|  | Ресурсы | тыс.руб. | 84 740,86 | 163 858,96 | 152 074,61 | 141 278,59 | 175 071,45 | 175 730,68 |  |
|  | Расходы из прибыли (норм.) | тыс.руб. | 1 700,00 | 543,17 | 1 677,65 | 1 677,65 | 1 734,69 | 585,77 |  |
|  |  |  | 1,6% | *0,2%* | *0,9%* | *0,8%* | *0,7%* | *0,3%* |  |
|  | Предпр.прибыль | тыс.руб. | 896,37 | 0,00 | 1 947,79 | 3 051,97 | 2 715,85 | 2 669,80 |  |
|  |  |  |  |  | *5,0%* | *5,0%* | *5,0%* | *5,0%* |  |
| **6.1.** | **ЭОТ на т/э с коллекторов** | руб./Гкал | **902,21** | **1 006,78** | **957,79** | **1 018,44** | **1 009,63** | **991,58** |  |
| **6.2.** | **Уст.среднеотпускной тариф с коллекторов** | руб./Гкал | **902,21** | **896,48** | **957,79** | **958,10** | **1 009,63** | **991,58** |  |
| **7** | **Расходы по передаче т/э** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в т.ч. | тыс.руб. | 38 568,7 | 74 034,9 | 71 054,79 | 71 054,8 | 71 054,8 | 81 406,0 |  |
|  | Услуги по передаче АО "Теплосеть СПб" | тыс.руб. | 38 568,7 | 74 034,9 | 71 054,8 | 71 054,8 | 71 054,8 | 81 406,0 |  |
|  | **ИТОГО (передача т/э):** | **тыс.руб.** | **38 568,7** | **74 034,9** | **71 054,8** | **71 054,8** | **71 054,8** | **81 406,0** |  |
| **8** | **НВВ (производство+передача)** | **тыс.руб.** | **143 513,00** | **301 271,42** | **265 896,57** | **280 219,05** | **307 813,45** | **313 793,56** |  |
|  | Операционные расходы | тыс.руб. | **2 445,67** | **28 181,35** | **19 188,05** | **29 499,93** | **19 646,47** | **19 566,05** |  |
|  | Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | **53 730,11** | **108 687,94** | **91 008,47** | **104 710,92** | **108 644,99** | **115 241,26** |  |
|  | Ресурсы | тыс.руб. | **84 740,86** | **163 858,96** | **152 074,61** | **141 278,59** | **175 071,45** | **175 730,68** |  |
|  | Расходы из прибыли (норм.) | тыс.руб. | **1 700,00** | **543,17** | **1 677,65** | **1 677,65** | **1 734,69** | **585,77** |  |
|  |  | **%** | *1,2%* | *0,2%* | *0,6%* | *0,6%* | *0,6%* | *0,2%* |  |
|  | Предпр.прибыль | тыс.руб. | **896,37** | **0,00** | **1 947,79** | **3 051,97** | **2 715,85** | **2 669,80** |  |
|  |  | **%** | *5,0%* | *0,0%* | *5,0%* | *5,0%* | *5,0%* | *5,0%* |  |
| **9** | **ЭОТ на т/э из сети** | руб./Гкал | **1 405,02** | **1 418,60** | **1 437,12** | **1 500,54** | **1 425,93** | **1 453,63** |  |
| **9.1.** | **Уст.среднеотпускной тариф из сети** | руб./Гкал | **1 405,02** | **1 399,53** | **1 437,12** | **1 437,27** | **1 425,93** | **1 453,63** |  |
|  | **Тарифная выручка по отпуску т/э из сети** | **тыс.руб.** | **143 513,0** | **297 220,7** | **265 896,57** | **268 404,1** | **307 813,5** | **313 793,6** |  |
| 10 | Цена натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | газ лимитный | руб./тыс.м3 | 5 110,4 | 5 135,8 | 5 175,6 | 5 270,4 | 5 257,9 | 5 277,07 | арифов (цен) на газ для 3-я группы потребителей газа (от 10 до 100 млн. м3 вкл) |
|  | оптовая цена |  |  | 4 552,6 |  | 4 681,6 | 4 656,0 | 4 650,79 |
|  | транспорт+ССУ |  |  | 583,2 |  | 588,8 | 601,9 | 626,28 |
|  | сверхлимитный газ |  |  | 5 145,0 |  |  | 5 233,4 |  |  |
| 11 | Стоимость воды ГУП "Водоканал СПб" | руб./м3 | 32,70 | 31,90 | 36,11 | 35,27 | 40,00 | 36,07 | распоряжение КТ СПб от 04.12.2019 № 179-р |
| 12 | Стоимость воды из открытых источников | руб./м3 | 0,45 | 0,45 | 0,47 | 0,52 | 0,60 | 0,54 | ожид.стоимость за 2019 г. с дефлятором 1,04 |
| 13 | Стоимость стоков ГУП "Водоканал СПб" | руб./м3 | 38,32 | 37,99 | 42,31 | 41,79 | 47,65 | 42,32 | распоряжение КТ СПб от 04.12.2019 № 179-р |

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

4. С учетом согласованных объемов отпуска тепловой энергии в 2020 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2020 г., тарифы в сфере теплоснабжения для организации составят:

- тарифы на тепловую энергию конечным потребителям:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода |
|
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| 1.1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 453,63 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 453,63 |

- 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 |
|
| 1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 991,58 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 991,58 |

5. Направить проект приказа «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 566-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский», Правобережная ТЭЦ-5) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» на согласование в ФАС России в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 19 августа 2011 г. № 706.

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

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