# **Протокол № 31**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

21 сентября 2017 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

**Присутствовали члены правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:**  Кремнева Наталья Николаевна, Синюкова Ирина Васильевна (голосовала заочно), Курылко Светлана Анатольевна (голосовала заочно), Кириенко Мария Георгиевна (голосует заочно)

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 декабря 2016 года № 545-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 2017 год».
2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» объектов заявителей, расположенных на территории поселка Бугры муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области с общей подключаемой тепловой нагрузкой более 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения.

**1. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 декабря 2016 года № 545-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 2017 год»** выступилаконсультант отдела технологической экспертизыкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Семичева Л.В., изложив определения законодательства в области электроэнергетики, обосновывающие необходимость внесения изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 декабря 2016 года № 545-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 2017 год».

Кроме того, было отмечено, что проект приказа был направлен руководителям территориальных сетевых организаций Ленинградской области посредством модуля ЕИАС Мониторинг для ознакомления (исх. ЛенРТК от 13.09.2017 № КТ-3-521/2017).

Представитель НП «Совет Рынка» - М.Г. Кириенко проголосовал «за» по вышеуказанному вопросу.

**Правление приняло решение:**

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23.12.2016 № 545-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 2017 год» следующие изменения:

1.1 изложить приложение 3 в следующей редакции:

**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 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2017 год**

| **Перечень стандартизированных ставок** | **Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)** |
| --- | --- |
| Уровень напряжения |
| СН2 (6 - 10 кВ) | НН (1 - 0,4 кВ) |
| Диапазон максимальной мощности |
| до 150 кВт включительнос 01.01.2017по 30.09.2017 | свыше150 кВт | до 150 кВт включительнос 01.01.2017по 30.09.2017 | свыше150 кВт |
| в ценах ФЕР-2001 |
| С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, руб./км | 211 015,00 | 422 030,00 | 144 912,50 | 289 825,00 |
| С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, руб./км | 248 391,00 | 496 782,00 | 219 963,00 | 439 926,00 |
| С3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее), руб./км | 296 060,50 | 592 121,00 | 276 387,00 | 552 774,00 |
| С3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее), руб./км | 496 865,00 | 993 730,00 | 438 255,50 | 876 511,00 |
| С3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол), руб./км | 1 946 768,50 | 3 893 537,00 | 1 946 768,50 | 3 893 537,00 |
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП, руб./кВт | х | х | 475,00 | 950,00 |
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП, руб./кВт | х | х | 346,50 | 693,00 |
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП, руб./кВт | х | х | 496,00 | 992,00 |
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП, руб./кВт | х | х | 236,00 | 472,00 |
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП, руб./кВт | х | х | 398,00 | 796,00 |

1.2 изложить приложение 4 в следующей редакции:

**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 20 кВ к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2017 год**

| **Перечень стандартизированных ставок** | Уровень напряжения |
| --- | --- |
| СН2 (20 кВ) |
| Диапазон максимальной мощности |
| до 150 кВт включительнос 01.01.2017по 30.09.2017 | свыше150 кВт |
| в ценах ФЕР-2001 |
| С3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) марки АПвПУ2Г-20 3х(1х240/70), руб./км | 809 290,50 | 1 618 581,00 |
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП 2х1600 кВА 20/0,4 кВ, руб./кВт | 521,00 | 1 042,00 |

1.3 изложить приложение 5 в следующей редакции:

**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 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2017 год**

| **№ п.п.** | **Наименование мероприятий** | **Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт** |
| --- | --- | --- |
| Уровень напряжения |
| СН2 (6 - 10 кВ) | НН (1 - 0,4 кВ) |
| Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя |
| до 150 кВт включительно | свыше150 кВт до8 900 кВт включительно | до 150 кВт включительно | свыше150 кВт до8 900 кВт включительно |
| с 01.01.2017по 30.09.2017 | с 01.10.2017по 31.12.2017 | с01.01.2017по 31.12.2017 | с 01.01.2017по 30.09.2017 | с 01.10.2017по 31.12.2017 | с01.01.2017по 31.12.2017 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 | 325,00 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | х | х | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: | х | х | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 6 273,00 | х | 12 546,00 | 6 273,00 | х | 12 546,00 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 5 809,00 | х | 11 618,00 | 6 435,50 | х | 12 871,00 |
| 3.3. | строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе: | х | х | х | х | х | х |
| 3.3.1. | строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП | х | х | х | 3 494,50 | х | 6 989,00 |
| 3.3.2. | строительство трансформаторных подстанций типа КТП | х | х | х | 2 549,00 | х | 5 098,00 |
| 3.3.3. | строительство трансформаторных подстанций типа БКТП | х | х | х | 3 649,00 | х | 7 298,00 |
| 3.3.4. | строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП | х | х | х | 1 736,50 | х | 3 473,00 |
| 3.3.5. | строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП | х | х | х | 2 928,00 | х | 5 856,00 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 92,00 | 92 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| 5.(1). | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя | 59,00 | 59,00 | 59,00 | 59,00 | 59,00 | 59,00 |
| 5.(2). | Осмотр присоединяемых устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора)\* | 59,00 | 59,00 | 59,00 | 59,00 | 59,00 | 59,00 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 143,00 | 143,00 | 143,00 | 143,00 | 143,00 | 143,00 |

**Примечание:**

\* С учетом расходов на осмотр присоединяемых устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), для следующих категорий Заявителей:

- Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- Заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861;

- Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Результаты голосования: за – 5 человека, против – 0 человек, воздержались – 0**

**2. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» объектов заявителей, расположенных на территории поселка Бугры муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области с общей подключаемой тепловой нагрузкой более 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения»** выступилглавный специалист отдела технологической экспертизыкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Ширяев Д.В., изложив основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» объектов заявителей, расположенных на территории поселка Бугры муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области с общей подключаемой тепловой нагрузкой более 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения в соответствии с обращением исх. от 22.06.2017 исх. № 276 (вх. ЛенРТК № КТ-1-3669/17-0-0 от 22.06.2017).

В своем письме от 19.09.2017 исх. № 330 (вх. ЛенРТК № КТ-1-917/2017 от 19.09.2017) ООО «ТК «Мурино» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы.

**Правление приняло решение:**

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области с общей подключаемой тепловой нагрузкой потребителей 61,405 Гкал/ч в следующем размере:

**Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» по заявке общества с ограниченной ответственностью «Арсенал групп» (ИНН 4703142302) объектов капитального строительства, расположенных на территории поселка Бугры (кадастровые номера земельных участков 47:07:0713003:966, 47:07:0713003:967, 47:07:0713003:968, 47:07:0713003:969, 47:07:0713003:970, 47:07:0713003:973, 47:07:0713003:975) муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **1** | **Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:** | **тыс. руб.** | **145 656, 30** |
| **2** | **Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей**  | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 0,00 |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 20,00 |
| **3** | **Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:** | **тыс. руб.** | **47 264,76** |
| 3.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе: | тыс. руб. | 47 264,76 |
| 3.1.1 | Надземная (наземная) прокладка | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.2 | Подземная прокладка, в том числе: | тыс. руб. | 47 264,76 |
| 3.1.2.1 |  канальная прокладка | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.2.1.1 | 50-250 мм | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.2.1.2 | 251-400 мм | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.2.2 | бесканальная прокладка | тыс. руб. | 47 264,76 |
| 3.1.2.2.1 | 50-250 мм | тыс. руб. | 15 246,48 |
| 3.1.2.2.2 | 251-400 мм | тыс. руб. | 32 018,28 |
| 3.2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| **4** | **Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:** | **тыс. руб.** | **98 391,54** |
| 4.1 | Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе: | тыс. руб. | 98 391,54 |
| **5** | **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 5.1 | Налог на прибыль | тыс. руб./Гкал/ч | 0,00 |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» по заявке общества с ограниченной ответственностью «Арсенал 10» (ИНН 4703142292) объектов капитального строительства, расположенных на территории поселка Бугры (кадастровые номера земельных участков 47:07:0713003:960, 47:07:0713003:971) муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **1** | **Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:** | **тыс. руб.** | **145 656, 30** |
| **2** | **Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей**  | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 0,00 |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 20,00 |
| **3** | **Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:** | **тыс. руб.** | **47 264,76** |
| 3.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе: | тыс. руб. | 47 264,76 |
| 3.1.1 | Надземная (наземная) прокладка | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.2 | Подземная прокладка, в том числе: | тыс. руб. | 47 264,76 |
| 3.1.2.1 |  канальная прокладка | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.2.1.1 | 50-250 мм | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.2.1.2 | 251-400 мм | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.2.2 | бесканальная прокладка | тыс. руб. | 47 264,76 |
| 3.1.2.2.1 | 50-250 мм | тыс. руб. | 15 246,48 |
| 3.1.2.2.2 | 251-400 мм | тыс. руб. | 32 018,28 |
| 3.2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| **4** | **Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:** | **тыс. руб.** | **98 391,54** |
| 4.1 | Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе: | тыс. руб. | 98 391,54 |
| **5** | **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 5.1 | Налог на прибыль | тыс. руб./Гкал/ч | 0,00 |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Топливная компания «Мурино» по заявке общества с ограниченной ответственностью «Самолет ЛО» (ИНН 7810337213) объектов капитального строительства, расположенных на территории поселка Бугры (кадастровые номера земельных участков 47:07:0713003:989 (участок 5), 47:07:0713003:990 (участок 6), 47:07:0713003:983 (участок 19) , 47:07:0713003:982 (участок 3), 47:07:0713003:987 (участок 4), 47:07:0713003:986 (участок 10), 47:07:0713003:992 (участок 17), 47:07:0713003:984 (участок 2), 47:07:0713003:985 (участок 9), 47:07:0713003:981 (участок 7), 47:07:0713003:991 (участок 12) муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **1** | **Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:** | **тыс. руб.** | **152 703,82** |
| **2** | **Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей**  | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 0,00 |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 21,405 |
| **3** | **Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:** | **тыс. руб.** | **47 400,27** |
| 3.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе: | тыс. руб. | 47 400,27 |
| 3.1.1 | Надземная (наземная) прокладка | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.2 | Подземная прокладка, в том числе: | тыс. руб. | 47 400,27 |
| 3.1.2.1 |  канальная прокладка | тыс. руб. | 8 892,67 |
| 3.1.2.1.1 | 50-250 мм | тыс. руб. | 8 892,67 |
| 3.1.2.1.2 | 251-400 мм | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.2.2 | бесканальная прокладка | тыс. руб. | 38 507,60 |
| 3.1.2.2.1 | 50-250 мм | тыс. руб. | 21 549,20 |
| 3.1.2.2.2 | 251-400 мм | тыс. руб. | 16 958,40 |
| 3.2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| **4** | **Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:** | **тыс. руб.** | **105 303,55** |
| 4.1 | Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе: | тыс. руб. | 105 303,55 |
| **5** | **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 5.1 | Налог на прибыль | тыс. руб./Гкал/ч | 0,00 |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 4 человек, против – нет, воздержались – нет.**

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

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

Заместитель начальника департамента контроля

и регулирования тарифов

газоснабжения и социально значимых товаров –

начальник отдела регулирования

социально значимых товаров и тарифов газоснабжения И.В. Синюкова

Секретарь правления А.И. Тулупова