# **Протокол № 33**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

7 октября 2019 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

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

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. Об утверждении нормативов технологических потерь для акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципального образования «Лодейнопольский муниципальный район» Ленинградской области, на 2019-2020 годы.
2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2017 года № 455-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
2018-2022 годов».

**1. По вопросу повестки «Об утверждении нормативов технологических потерь для акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципального образования «Лодейнопольский муниципальный район» Ленинградской области, на 2019-2020 годы»** 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 комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) поступило заявление АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» об утверждении нормативов технологических потерь для акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории Лодейнопольского муниципального района Ленинградской области, на тарифное регулирование на 2019-2020 годы
от 24.10.2018 исх. № 1312 и от 05.09.2019 исх. № 1182 (вх. № КТ-1-5856/2018 от 25.10.2018 и
от 05.09.2019 № КТ-1-5155/2019) АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» был представлен:

- расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания».

Согласно приказу Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (далее - Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя), нормативы технологических потерь определяются для каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, т.е. для теплосетевых организаций.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии разрабатываются по следующим показателям:

- потери и затраты теплоносителей (потери сетевой воды);

- потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителей (тепловые потери).

1. Краткая характеристика ТСО и эксплуатируемого оборудования:

АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» является теплоснабжающей организацией (ТСО), оказывающей услуги по теплоснабжению и горячему водоснабжению для потребителей на территории 5 поселений Лодейнопольского района Ленинградской области.

Тепловая энергия вырабатывается на котельных и поставляется потребителям по тепловым сетям являющимися муниципальным имуществом и находящимся в аренде у АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания».

Тепловые сети системы теплоснабжения АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» – водяные одно- и двухтрубные, предназначенные для подачи теплоносителя и теплоты в теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения.

Паровые сети на балансе отсутствуют.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатационной АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» на территории Лодейнопольского муниципального района Ленинградской области, имеют все возможные типы прокладки: канальную, бесканальную, на открытом воздухе, внутри помещений.

На тепловых сетях АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» используются различные виды теплоизоляционных конструкций трубопроводов: минераловатные изделия, пенополиуретан, битум-перелит, ППУ-ПЭ, на ряде участков по данным организации изоляция отсутствует вовсе.

Наиболее ранний год прокладки тепловых сетей – до 1980 г, последний год прокладки тепловых сетей –2014 г.

65,8% тепловых сетей попадает в диапазон проектировки и прокладки с 2004 года и далее. То есть у существенной доли участков тепловых сетей, эксплуатируемых ТСО, срок эксплуатации не превышает 15 лет.

При этом необходимо отметить, что на текущий момент имеет место существенное отклонение установленной мощности 90,64 Гкал/ч и подключенной нагрузки источников эксплуатируемых АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» 47,25 Гкал/ч (52,10%).

Заявленный режим эксплуатации тепловых сетей:

- отопление и ГВС -228 сут.

Подключенная к водогрейной тепловой сети тепловая нагрузка составляет 47,25 Гкал/ч. регулирование отпуска теплоты производится по температурному графику водяных тепловых сетей 95/70 ºС (отопление), 65/45 ºС (ГВС).

2. Состав представленных документов:

В составе документов АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» (далее – Организация) по утверждению нормативов технологических потерь представлены расчеты нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.

Проанализировать правильность представленных расчетов не представляется возможным по следующим причинам:

а) в связи с отсутствием подробного расчета годовых потерь теплоносителя в результате слива (куб.м.), годовых затрат и потерь теплоносителя (куб. м.), годовых затрат и потерь тепловой энергии (через изоляцию, с затратами теплоносителя) (Гкал);

б) отсутствуют данные и подробные расчеты по следующим показателям;

г) нормы удельных потерь в подающем и обратном трубопроводе, ккал/м\*ч;

д) часовые потери, Гкал/ч;

е) данные по температуре воды, используемой для заполнения, взята температура теплоносителя в обратном трубопроводе, °С;

ж) технически обоснованный расход теплоносителя, сливаемого каждым из действующих приборов автоматики или защиты одного типа, м3/ч;

з) количество действующих приборов автоматики или защиты одного типа, шт.;

и) продолжительность функционирования однотипных приборов в течение года;

к) количество групп однотипных действующих приборов автоматики и защиты;

л) план проведения эксплуатационных испытаний тепловых сетей и других регламентных работ.

Кроме того, согласно п. 11.3.2 Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя значения нормативных удельных часовых тепловых потерь при среднегодовых (среднесезонных) условиях эксплуатации, отличающихся от значений, приведенных в соответствующих таблицах, ккал/мч., определяются линейной интерполяцией или экстраполяцией.

Согласно п. 11.3.3 Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя удельные часовые тепловые потери трубопроводами каждого диаметра определяются пересчетом табличных значений норм удельных часовых тепловых потерь на среднегодовые (среднесезонные) условия эксплуатации.

Проверка выполнения данных условий не представляется возможным, в связи с отсутствием расчетов со стороны Организации.

Таким образом, на основании исходных данных, представленных Организацией, ЛенРТК произвел расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии руководствуясь следующим:

а) Согласно п. 4 Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя нормативы технологических потерь для водяных тепловых сетей с присоединенной к ним расчетной часовой тепловой нагрузкой менее 50 Гкал/ч (58 МВт) и для паровых тепловых сетей разрабатываются в соответствии с главой II настоящего порядка. Кроме того, Организацией не представлены нормативные энергетические и режимные характеристики в водяных тепловых сетях, выполняющие условия работы тепловых сетей, согласно п. 5 Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, для использования упрощенных формул, приведенных в главе III настоящего порядка.

б) Среднегодовые значения температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах рассчитываются как средневзвешенные по среднемесячным значениям температуры теплоносителя в соответствующем трубопроводе с учетом числа часов работы в каждом месяце. Среднемесячные значения температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах определяются по эксплуатационному температурному графику отпуска тепловой энергии в соответствии с ожидаемыми среднемесячными значениями температуры наружного воздуха
(п. 11.1.1 Порядка).

в) Определение нормативных технологических потерь тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции трубопроводов производится на базе значений часовых тепловых потерь при среднегодовых условиях эксплуатации тепловых сетей (п. 11.3.1. Порядка).

г) Определение нормативных значений часовых тепловых потерь для среднегодовых (среднесезонных) условий эксплуатации трубопроводов тепловых сетей производится согласно значениям норм тепловых потерь (теплового потока), приведенным в таблицах приложений 1, 2, 3 и 4 к Порядку определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, в соответствии с годом проектирования конкретных участков тепловых сетей. Значения нормативных удельных часовых тепловых потерь при среднегодовых (среднесезонных) условиях эксплуатации, отличающихся от значений, приведенных в соответствующих таблицах, ккал/мч, определяются линейной интерполяцией или экстраполяцией. (п. 11.3.2. Порядка).

д) В связи с отсутствием обосновывающих документов, а именно плана проведения эксплуатационных испытаний тепловых сетей и других регламентных работ, и необходимых для расчета данных, нормативные технологические затраты и потери тепловой энергии при запланированном проведении эксплуатационных испытаний и других регламентных работ признаны необоснованными и не учитывались при расчете нормативных технологических затрат и потерь тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя - воды (с утечкой).

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК представители АО «ЛОТЭК» Курма И.В. (действующий по доверенности № 106/19 от 04.10.2019), Названова Л.В. (действующий по доверенности № 126/18 от 18.12.2018) выразили устное несогласие и просили перенести заседание Правления ЛенРТК на более поздний срок для произведения корректного перерасчета основных технических натуральных показателей. Представители АО «ЛОТЭК» представили письменную позицию (вх. № КТ-1-5733/2019 от 07.10.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» в Лодейнопольском муниципальном районе Ленинградской области на 2019 год согласно таблице:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Годовые нормативные затраты и потери, Гкал |
| нормативные технологические затраты и потери тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя - воды (с утечкой) | 651,18 |
| нормативные технологические потери тепловой энергии, обусловленные потерями теплоносителя | 596,90 |
| на заполнение новых участков трубопроводов и после плановых ремонтов | 54,28 |
| со сливами из приборов автоматического регулирования и защиты | -  |
| на проведение испытаний, плановых регулировок, промывок и т.д. | - |
| потери тепловой энергии теплопередачей через изоляцию конструкции теплопроводов и оборудования тепловых сетей | 8 552,17 |
| **Всего потери тепловой энергии по АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» в Лодейнопольском муниципальном районе Ленинградской области** | **9 203,35** |

2. Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» в Лодейнопольском муниципальном районе Ленинградской области на 2020 год согласно таблице:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Годовые нормативные затраты и потери, Гкал |
| нормативные технологические затраты и потери тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя - воды (с утечкой) | 651,18 |
| нормативные технологические потери тепловой энергии, обусловленные потерями теплоносителя | 596,90 |
| на заполнение новых участков трубопроводов и после плановых ремонтов | 54,28 |
| со сливами из приборов автоматического регулирования и защиты | -  |
| на проведение испытаний, плановых регулировок, промывок и т.д. | - |
| потери тепловой энергии теплопередачей через изоляцию конструкции теплопроводов и оборудования тепловых сетей | 8 552,17 |
| **Всего потери тепловой энергии по АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» в Лодейнопольском муниципальном районе Ленинградской области** | **9 203,35** |

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

**2. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2017 года № 455-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 2018-2022 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» на территории Ленинградской области на период с 7.10.2019 по 31.12.2019, на основании решения Ленинградского областного суда от 02.08.2019 по делу № За-156/2019 по административному исковому заявлению акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» о признании недействующим в части приказа комитета по тарифам и ценовой политике Правительства Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 486-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2017 года
№ 455-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 2018-2022 годов» об обязанности принять заменяющий нормативный правовой акт.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК представители АО «ЛОТЭК» Курма И.В. (действующий по доверенности № 106/19 от 04.10.2019), Названова Л.В. (действующий по доверенности № 126/18 от 18.12.2018) выразили устное несогласие и просили перенести заседание Правления ЛенРТК на более поздний срок для произведения корректного перерасчета основных технических натуральных показателей. Представители АО «ЛОТЭК» представили письменную позицию (вх. № КТ-1-5733/2019 от 07.10.2019).

**Правление приняло решение:**

Произвести перерасчет основных технических натуральных показателей.

Лодейнопольский муниципальный район:

| **Показатели** | **Ед. измер.** | **Данные предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Принято ЛенРТК (на основании решения суда)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019 год** |
|
|  |
| **Баланс производства** |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 122871,70 | 120893,10 | 120188,50 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |   |   |   |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 3060,10 | 3005,80 | 2989,10 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 2,49 | 2,49 | 2,49 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 119811,60 | 117887,30 | 117199,40 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 4271,20 | 4271,20 | 4271,20 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 124082,80 | 122158,50 | 121470,60 |
| Потери теплоэнергии в сетях |   |   |   |   |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 14095,60 | 9891,30 | 9203,40 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 11,36 | 8,10 | 7,58 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 109987,20 | 112267,20 | 112267,20 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 75759,30 | 77239,30 | 77239,30 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 724,80 | 724,80 | 724,80 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 75034,50 | 76514,50 | 76514,50 |
| Бюджетным | Гкал | 24579,30 | 25079,30 | 25079,30 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 1054,10 | 1054,10 | 1054,10 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 23525,20 | 24025,20 | 24025,20 |
| Иным потребителям | Гкал | 9648,60 | 9948,60 | 9948,60 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 79,30 | 79,30 | 79,30 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 9569,30 | 9869,30 | 9869,30 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего товарной | Гкал | 109987,20 | 112267,20 | 112267,20 |
| I полугодие | Гкал | 67512,60 | 68652,60 | 68652,60 |
| II полугодие | Гкал | 42474,60 | 43614,60 | 43614,60 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 20535,12 | 20204,44 | 20086,68 |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 167,13 | 167,13 | 167,13 |
| Расход воды | тыс. м3 | 75,36 | 74,15 | 73,71 |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс. кВт/ч | 3687,59 | 3627,59 | 3606,59 |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 30,01 | 30,01 | 30,01 |

Произвести перерасчет по статье расходов «Ресурсы»:

Лодейнопольский муниципальный район:

| **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Принято ЛенРТК (на основании решения суда)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019 год** | **2019 год** |
| **План**  | **План**  |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |   |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,60 | 4,60 | 4,60 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) производство |   |   |   |   |
| Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч | 90,77 | 90,77 | 90,77 |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) передача |   |   |   |   |
| Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача) | У.е. |  390,05 |  390,05 |  390,05 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |   | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |   | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс. руб.** | **253 279,66** | **231 051,24** | **230 303,46** |
| Операционные расходы | Тыс. руб. | 59 484,20 | 60 718,64 | 60 718,64 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 43 765,75 | 36 032,53 | 36 032,53 |
| Ресурсы | Тыс. руб. | 150 029,71 | 134 300,06 | 133 552,29 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс. руб.** | **15 551,82** | **13 370,87** | **13 370,87** |
| Операционные расходы | Тыс. руб. | 11 025,00 | 8 983,99 | 8 983,99 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 4 526,82 | 4 386,88 | 4 386,88 |
| Ресурсы | Тыс. руб. |  0,00 |  0,00 |  0,00 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс. руб.** | 10 109,91 |  0,00 |  0,00 |
| нормативная прибыль | Тыс. руб. | 3 224,50 |  0,00 |  0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 1,18 |  0,00 |  0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс. руб. | 6 885,42 |  0,00 |  0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним) и расходам на амортизацию основных средств и нематериальных активов | **%** | 4,78 | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **Тыс. руб.** | 2 527,47 |  0,00 |  0,00 |
| **Корректировка НВВ** | **Тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |   |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс. руб. | 281 468,87 | 244 422,11 | 243 674,34 |
| операционные расходы | Тыс. руб. | 70 509,20 | 69 702,63 | 69 702,63 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс. руб. | 50 820,04 | 40 419,41 | 40 419,41 |
| ресурсы | Тыс. руб. | 150 029,71 | 134 300,06 | 133 552,29 |
| расходы из прибыли | Тыс. руб. | 10 109,91 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс. руб. | 1 004,34 |  967,78 |  962,14 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс. руб. | 280 464,53 | 243 454,33 | 242 712,19 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная** | **Тыс. руб.** | 280 464,53 | 243 454,33 | 242 712,19 |
| НВВ, I полугодие | Тыс. руб. | 145 275,64 | 147 728,72 | 147 728,72 |
| НВВ, II полугодие | Тыс. руб. | 135 188,89 | 95 725,60 | 94 983,47 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |   |
| Отопление, год | руб./Гкал | 2 549,97 | 2 168,53 | 2 161,92 |
| I полугодие | руб./Гкал | 2 151,83 | 2 151,83 | 2 151,83 |
| II полугодие | руб./Гкал | 3 182,82 | 2 194,81 | 2 177,79 |
| Рост II/I | % | 147,91 | 102,00 | 101,21 |

Принять следующее тарифное решение:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуцированный 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. | Узел теплоснабжения 1 - муниципальное образование «Лодейнопольское городское поселение», муниципальное образование «Свирьстройское городское поселение», муниципальное образование «Доможировское сельское поселение», муниципальное образование «Янегское сельское поселение», муниципальное образование «Алеховщинское сельское поселение» Лодейнопольского муниципального района Ленинградской области |
| 1.1 | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2151,83 |  - |  - |  - | -  |  - |
| с 01.07.2019 до дня вступления в законную силу приказа | 2194,81 | - | - | - | - | - |
| со дня вступления в законную силу приказа по 31.12.2019 | 2177,79 |  - |  - |  - | -  |  - |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | Узел теплоснабжения 1 - муниципальное образование «Лодейнопольское городское поселение», муниципальное образование «Свирьстройское городское поселение», муниципальное образование «Доможировское сельское поселение», муниципальное образование «Янегское сельское поселение», муниципальное образование «Алеховщинское сельское поселение» Лодейнопольского 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 | 39,85 | 2151,83 |
| с 01.07.2019 до дня вступления в законную силу приказа | 42,91 | 2194,81 |
| со дня вступления в законную силу приказа по 31.12.2019 | 42,91 | 2177,79 |

**Результаты голосования: за – 6 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 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