# **Протокол № 43\_1**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

13 декабря 2018 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Свиридова Татьяна Львовна.

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

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. Об утверждении нормативов технологических потерь для акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципальных образований «Заневское городское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2019 год.

**1. По вопросу повестки «Об утверждении нормативов технологических потерь для акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципальных образований «Заневское городское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2019 год»** 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 (ЛенРТК) поступило заявление АО «Теплосеть СПб» об утверждении нормативов технологических потерь для акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципальных образований «Заневское городское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2019 год (вх. от 21.11.2018
№ КТ-1-6693/2018).

Согласно приказу Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», 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);

- затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии.

АО «Теплосеть СПб» является теплосетевой организацией, оказывающей услуги по передаче тепловой энергии производителю тепловой энергии ПАО «ТГК-1» (филиал «Невский») – ТЭЦ-5 и ТЭЦ-21.

Тепловые сети системы теплоснабжения АО «Теплосеть СПб» – водяные двухтрубные, предназначенные для подачи теплоносителя и теплоты в теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

По расположению трубопроводов схема тепловых сетей – кольцевая.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатационной ответственности АО «Теплосеть СПб» на территории Ленинградской области, имеют все возможные типы прокладки: надземную, подземную канальную, подземную бесканальную, по подвалам зданий и в проходных и полупроходных тоннелях. Прокладка трубопроводов при надземном способе выполнена на эстакадах и на низких железобетонных опорах.

На тепловых сетях АО «Теплосеть СПб» используются различные виды теплоизоляционных конструкций трубопроводов: минераловатные изделия, армопенобетон, ППУ, фенольный поропласт (ФЛ-3). В качестве покровного слоя используется рубероид, стекловолокно, листы оцинкованной стали и листы из алюминиевых сплавов.

Наиболее ранний год прокладки – 1960 г, последние капительные ремонты производились в 2017 году.

В связи с тем, что режим работы тепловых сетей АО «Теплосеть СПб» характеризуется существенными отличиями, то расчёты потерь сетевой воды и тепловых потерь производится отдельно для следующих категорий тепловых сетей (отдельно по каждому графику):

– тепловые сети до ЦТП, работающие круглогодично в режиме циркуляции по температурному графику 165/70°C с верхней срезкой на 110°C (ТЭЦ-5 Пороховская тепломагистраль);

– тепловые сети до ЦТП, работающие круглогодично в режиме циркуляции температурному графику 150/70°C с верхней срезкой на 106°C (ТЭЦ-21);

– тепловые сети отопления после ЦТП Оборонная д. 51 и НСС Школьная, работающие в отопительный период в режиме циркуляции по температурному графику 95/70°C (ТЭЦ-21);

– тепловые сети ГВС после ЦТП Оборонная д. 51, работающие круглогодично в режиме циркуляции по температурным графикам 75/65°C (ТЭЦ-21);

– тепловые сети ГВС после НСС Школьная, работающие круглогодично с температурой в подающем трубопроводе 70°C (ТЭЦ-21).

В составе документов АО «Теплосеть СПб» по утверждению нормативов технологических потерь представлены:

- технический отчет «Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатационной ответственности АО «Теплосеть СПб» Ленинградская область, на 2019 г.»,

- Экспертное заключение ООО «ГЦЭ-энерго» по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в эксплуатационной ответственности АО «Теплосеть СПб» Ленинградская область, на 2019 г.»,

- прочие материалы и документы согласно списку из приказа Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 325..

**Правление приняло решение:**

Утвердить следующие нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» во Всеволожском районе Ленинградской области на 2019 год:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта | Годовые нормативные затраты и потери теплоносителя, м³ | Годовые нормативные затраты и потери тепловой энергии, Гкал | Годовые нормативные затраты электроэнергии, тыс. кВт.ч |
| Теплоноситель - вода |
| ТЭЦ-5, Заневское городское поселение | 70 155,47 | 18 632,02 | - |
| ТЭЦ-21, Новодевяткинское сельское поселение | 61 278,85 | 20 320,51 | 158,189 |
| ТЭЦ-21, Муринское сельское поселение | 31 490,53 | 10 970,19 |  - |
| **Всего по АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» во Всеволожском районе Ленинградской области** | **162 924,85** | **49 922,72** | **158,189** |

**Результаты голосования: за – 6 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 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

Секретарь правления А.И. Тулупова