# **Протокол № 41**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

28 ноября 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, Зороян Сурен Георгиевич, Кремнева Наталья Николаевна, Курылко Светлана Анатольевна, Марков Александр Евгеньевич, Костылев Сергей Витальевич.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2020 год.
2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» объекта капитального строительства «Врачебная амбулатория на 110 посещений и постом скорой медицинской помощи в городском поселке Толмачево Лужского района», расположенного по адресу: Ленинградская область, Лужский муниципальный район, пос. Толмачево, ул. Первомайская, заявителем по которому является Государственное казенное учреждение «Управление строительства Ленинградской области» в индивидуальном порядке.
3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 368-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») на 2019-2023 годы».
4. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») на 2020-2024 годы.
5. Об установлении тарифов на транспортировку воды методом сравнения аналогов закрытого акционерного общества «Агрофирма «Выборжец» на 2020 год и «О признании утратившим силу приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 октября 2019 года № 206-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды закрытого акционерного общества «Агрофирма «Выборжец на 2020-2024 годы».
6. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Ладожский водовод» Всеволожского района Ленинградской области на 2020-2022 годы.
7. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 248-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «АКТИОН» на 2020 год».
8. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ГРАНД» на 2020-2024 годы.
9. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2020-2024 годы.
10. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 8 декабря 2017 года № 322-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Колтушские инженерные сети» на 2018-2020 годы».
11. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 343-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Ольшаники» на 2019-2023 годы».
12. Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» на 2020-2024 годы.
13. Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы.
14. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 392-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Сосновоборского муниципального унитарного предприятия «ВОДОКАНАЛ» на 2019-2023 годы».
15. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый Бор» на 2019 год.
16. Об установлении тарифов на питьевую воду и техническую воду общества с ограниченной ответственностью «Северо-Запад Инжиниринг» на 2020-2024 годы.
17. О рассмотрении производственных программ организаций в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.
18. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 431-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Лемэк» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
19. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 229-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным бюджетным учреждением «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладожский район водных путей и судоходства) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
20. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Мельниково» муниципального образования Мельниковское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов.
21. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 419-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Плодовое» муниципального образования Плодовское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов».
22. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2018 года № 365-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую Октябрьской дирекцией по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «Российские железные дороги» (Петрозаводский территориальный участок) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
23. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ГРАНД» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.
24. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 459-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов».
25. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградкой области от 19 декабря 2018 года № 438-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые государственным унитарным предприятием «Водоканал Санкт-Петербурга» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
26. О внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградкой области от 14 декабря 2018 года № 401-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3» Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
27. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 227-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую государственным бюджетным профессиональным образовательным учреждением «Лисинский лесной колледж» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
28. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 268-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
29. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Ленинградской области, на 2019 год.
30. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 276-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тихвин Дом» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
31. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Северная» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов.
32. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 463-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Павловский завод» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
33. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Паритет» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.
34. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ПАРИТЕТЪ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов.
35. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 277-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
36. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов.
37. Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Порт Усть-Луга транспортная компания» на территории Ленинградской области на 2020 год.
38. Об установлении предельных тарифов на услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Волховским филиалом акционерного общества «Апатит» на территории Ленинградской области, на 2020 год.
39. Об установлении предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Нефтехимическая транспортная компания» на территории Ленинградской области на 2020 год.
40. Об установлении предельного тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленная группа «Фосфорит» на территории Ленинградской области, на 2020 год.

**1. По вопросу повестки «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2020 год»** выступил Марков А.Е. – начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций, изложил основные положения экспертного заключения по расчету размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области, на 2020 год.

На заседании правления ЛенРТК присутствовали следующие представители регулируемых организаций:

ПАО «Ленэнерго» – Беспалов Максим Александрович (по доверенности № 293-19 от 19.06.2019) выразил устное несогласие с предлагаемым ЛенРТК размером выпадающих доходов и представил письменное особое мнение ПАО «Ленэнерго» (вх. № КТ-1-7316/2019 от 27.11.2019);

«Желдорэнерго» – филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» – Ажеганова Н. Ю. (по доверенности № 69/2018 от 26.12.2018) выразила устное согласие с предлагаемым ЛенРТК размером выпадающих доходов и представила письменное согласие «Желдорэнерго» – филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (вх. № КТ-1-7314/2019 от 27.11.2019);

АО «ОЭК» – Иванов А.Ю. (по доверенности № 75 от 28.11.2019) выразил устное несогласие организации с предлагаемым ЛенРТК размером выпадающих доходов и представил письменные разногласия АО «ОЭК» (вх. № КТ-1-7354/2019 от 26.11.2019);

ООО «Ленсеть» – Макаров В.Н.

Свои письменные согласия в адрес ЛенРТК направили следующие организации:

«СевЭнергоСети» (вх. № КТ-1-7315/2019 от 27.11.2019;

АО «ЛОЭСК» (вх. № КТ-1-7176/2019 от 25.11.2019);

АО «Коммунарские электрические сети» (вх. № КТ-1-7180/2019 от 25.11.2019);

МП «ВПЭС» (вх. № КТ-1-7222/2019 от 26.11.2019);

ООО «Линк Электро» (вх. № КТ-1-7303/2019 от 27.11.2019);

АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Западный» (вх. № КТ-1-7306/2016 от 27.11.2019).

Представитель НП «Совета рынка» Коростылев С.В. проголосовал «против».

**Правление приняло решение:**

1. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ПАО энергетики и электрификации «Ленэнерго», не включаемые в плату за технологическое присоединение размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ПАО энергетики и электрификации «Ленэнерго» на 2020 год в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** |
| **без НДС** |
| **ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО,** в том числе | | **174 884,86** |
| в том числе недополученный доход по факту 2018 года, тыс. руб. | | 116 138,83 |
| **1.** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **174 884,86** |
| 1.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 58 746,03 |
| 1.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 116 138,83 |
|  | плановые показатели на 2018 год (распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 5 549,47 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 121 688,30 |
| 1.3. | выпадающие доходы АО "СПБЭС", тыс. руб. | 0,00 |
| **2.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение** | **0,00** |
| 2.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 2.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |
| **3.** | **Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **0,00** |
| 3.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 3.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |

1. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Ленинградская областная электросетевая компания», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям  
   АО «Ленинградская областная электросетевая компания» на 2020 год в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** |
| **без НДС** |
| **ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО,** в том числе | | **586 260,72** |
| в том числе недополученный доход по факту 2018 года, тыс. руб. | | 229 885,07 |
| **1.** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **410 557,10** |
| 1.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 259 466,25 |
| 1.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 151 090,85 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 295 680,27 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 446 771,12 |
| **2.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение** | **175 561,12** |
| 2.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 96 766,90 |
| 2.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 78 794,22 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 48 282,67 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 127 076,89 |
| **3.** | **Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **142,50** |
| 3.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 142,50 |
| 3.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 1 102,92 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 1 102,92 |

3. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Коммунарские электрические сети», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «Коммунарские электрические сети» на 2020 год в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** |
| **без НДС** |
| **ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО,** в том числе | | **209,86** |
| в том числе недополученный доход по факту 2018 года, тыс. руб. | | 104,93 |
| **1.** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **58,22** |
| 1.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 29,11 |
| 1.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2017 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 29,11 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 29,11 |
| **2.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение** | **151,64** |
| 2.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 75,82 |
| 2.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 75,82 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 75,82 |
| **3.** | **Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **0,00** |
| 3.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 3.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |

4. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на 2020 год в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** |
| **без НДС** |
| **ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО,** в том числе | | **9 560,65** |
| в том числе недополученный доход по факту 2018 года, тыс. руб. | | 389,28 |
| **1.** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **9 560,65** |
| 1.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 9 171,37 |
| 1.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 389,28 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 81,07 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 470,35 |
| **2.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение** | **0,00** |
| 2.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 2.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |
| **3.** | **Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **0,00** |
| 3.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 3.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |

5. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям   
АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на 2020 год в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** |
| **без НДС** |
| **ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО,** в том числе | | **24 672,52** |
| в том числе недополученный доход по факту 2018 года, тыс. руб. | | (-11 760,19) |
| **1.** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **24 079,99** |
| 1.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 36 432,71 |
| 1.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | (-12 352,71) |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 12 573,28 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 220,57 |
| **2.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение** | **592,53** |
| 2.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 2.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 592,53 |
| **3.** | **Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **0,00** |
| 3.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 3.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |

6. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» на 2020 год в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** |
| **без НДС** |
| **ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО,** в том числе | | **32 934,70** |
| в том числе недополученный доход по факту 2018 года, тыс. руб. | | (-22 080,04) |
| **1.** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **8 166,33** |
| 1.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 27 703,37 |
| 1.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | (-19 537,03) |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 29 221,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 9 683,97 |
| **2.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение** | **24 768,37** |
| 2.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 27 311,37 |
| 2.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | (-2 543,01) |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 5 134,16 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 2 591,15 |
| **3.** | **Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **0,00** |
| 3.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 3.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |

7. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Ленсеть», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Ленсеть» на 2020 год в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** |
| **без НДС** |
| **ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО,** в том числе | | **854,38** |
| в том числе недополученный доход по факту 2018 года, тыс. руб. | | 616,40 |
| **1.** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **854,38** |
| 1.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 237,98 |
| 1.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 616,40 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 616,40 |
| **2.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение** | **0,00** |
| 2.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 2.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |
| **3.** | **Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **0,00** |
| 3.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 3.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |

8. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ОЭК», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «ОЭК» на 2020 год в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** |
| **без НДС** |
| **ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО,** в том числе | | **12 022,48** |
| в том числе недополученный доход по факту 2018 года, тыс. руб. | | 45,82 |
| **1.** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **12 022,48** |
| 1.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 11 976,66 |
| 1.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 45,82 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 45,82 |
| **2.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение** | **0,00** |
| 2.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 2.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |
| **3.** | **Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **0,00** |
| 3.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 3.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |

9. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ООО «СевЭнергоСети», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «СевЭнергоСети» на 2020 год в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** |
| **без НДС** |
| **ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО,** в том числе | | **6 287,54** |
| в том числе недополученный доход по факту 2018 года, тыс. руб. | | 3 161,77 |
| **1.** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **0,00** |
| 1.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 1.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |
| **2.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение** | **6 287,54** |
| 2.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 3 125,77 |
| 2.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 3 161,77 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 3 161,77 |
| **3.** | **Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **0,00** |
| 3.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 3.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |

10. Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Линк Электро», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Линк Электро» на 2020 год в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб.** |
| **без НДС** |
| **ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО,** в том числе | | **4 209,49** |
| в том числе недополученный доход по факту 2018 года, тыс. руб. | | 2 264,03 |
| **1.** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **0,00** |
| 1.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 1.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |
| **2.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение** | **4 209,49** |
| 2.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 1 945,46 |
| 2.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 2 264,03 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 2 264,03 |
| **3.** | **Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **0,00** |
| 3.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2020 год | 0,00 |
| 3.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2018 году, не учтенные в тарифе на передачу 2018 года, тыс. руб. | 0,00 |
|  | плановые показатели на 2018 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р) | 0,00 |
|  | фактические показатели за 2018 год | 0,00 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – 1, воздержались – нет.**

**2. По вопросу повестки об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» объекта капитального строительства «Врачебная амбулатория на 110 посещений и постом скорой медицинской помощи в городском поселке Толмачево Лужского района», заявителем по которому является Государственное казенное учреждение «Управление строительства Ленинградской области» в индивидуальном порядке** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организацийкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» объекта капитального строительства «Врачебная амбулатория на 110 посещений и постом скорой медицинской помощи в городском поселке Толмачево Лужского района», заявителем по которому является Государственное казенное учреждение «Управление строительства Ленинградской области» в индивидуальном порядке, подготовленного на основании обращения ООО «Лужское тепло» (вх. от 22.11.2019 № КТ-1-7121/2019).

В своем письме от 27.11.2019 исх. № 1375 (вх. № КТ-1-7287/2019 от 27.11.2019)   
ООО «Лужское тепло» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы за подключение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ООО «Лужское тепло» объекта капитального строительства «Врачебная амбулатория на 110 посещений и постом скорой медицинской помощи в городском поселке Толмачево Лужского района», заявителем по которому является ГКУ «Управление строительства ЛО» в индивидуальном порядке в размере 1 166,055 тыс. руб. (см. таблицу):

***Таблица***

| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **1** | **Плата за подключение объекта заявителя, при отсутствии технической возможности, в индивидуальном порядке, в том числе:** | **тыс. руб.** | **1 166,055\*** |
| 2 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей | тыс. руб. | 13,51 |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 105,30 |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 0,1283 |
| 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. | 0,00 |
| 3.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.1 | Надземная (наземная) прокладка | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.2 | Подземная прокладка | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.2.1 | в т.ч. канальная | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.1.2.2 | бесканальная | тыс. руб. | 0,00 |
| 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. | 1 152,545 |
| 4.1 | Создание (реконструкция) источников тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 4.2 | Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе: | тыс. руб. | 1 152,545 |
| 4.2.1 | Котельная по адресу: Ленинградская область, Лужский район,  г.п. Толмачево, ул. Толмачево, д. 26 | тыс. руб. | 1 152,545 |
| 4.3 | Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. | 0,00 |
| 4.4 | Расходы на развитие тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| 5 | Налог на прибыль | тыс. руб./ Гкал/ч | 0,00 |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**3. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 368-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области   
в 2020 году.

Организация обратилась с заявлениями о корректировке НВВ и тарифов на 2020 год на услуги:

- в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) – от 25.04.2019 № 9/Ф09/67836   
(вх. от 29.04.2019 № КТ-1-2337/2019);

- в сфере водоотведения - от 25.04.2019 № 9/Ф09/67827 (вх. от 29.04.2019   
№ КТ-1-2336/2019).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель Организации Лучко Ю.В. (по доверенности № 174 от 24.01.2019) выразила свое устное несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и представила письменные возражении Организации (вх. № КТ-1-7301/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел производственные программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, предоставленные Организацией, и утвердил следующие основные натуральные показатели:

***Питьевая вода***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *План Организа-ции на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины корректировки* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема | тыс.м3 | 10581,75 | 11360,62 | 10975,72 | +393,97 | Объем увеличен с учетом корректировки расхода воды на собственные (технологические) нужды, потерь воды в сетях, расхода воды на производственно-хозяйственные нужды, расхода воды на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 175,41 | 588,47 | 427,10 | +251,69 | Показатель принят в размере, сложившемся у Организации по факту 2018 года, подтвержденном данными формы  № 1-водопровод «Сведения о работе водопровода (отдельной водопроводной сети)», направленной в ЛенРТК в виде шаблона по Единой Информационной Аналитической Системе |
| % | 1,7 | 5,2 | 3,9 |  |  |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 10406,34 | 10772,15 | 10548,62 | +142,28 | Объем увеличен с учетом корректировки потерь воды в сетях, расхода воды на производственно-хозяйственные нужды, расхода на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды |
| 4. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 1752,18 | 2208,28 | 1776,14 | +23,96 | Объем определен с учетом уровня потерь, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (16,8%) и объема поданной в сеть воды, откорректированного ЛенРТК на 2020 год |
| % | 16,8 | 20,5 | 16,8 |
| 5. | Отпущено воды потребителям, всего | тыс.м3 | 8654,16 | 8563,87 | 8772,48 | +118,32 | Объем увеличен с учетом корректировки расхода воды на производственно-хозяйственные нужды, расхода на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 2609,41 | 2405,23 | 2405,23 | -204,18 | Объем принят на уровне, заявленном Организацией с учетом расхода воды для производства теплоносителя (в соответствии с балансами тепловой энергии и мощности, согласованными администрацией Сосновоборского городского округа на 2020 год для теплоснабжающих организаций), и расхода воды на собственные нужды бойлерной районного теплоснабжения в соответствии с таблицей 1.9 производственной программы в сфере водоснабжения |
| 5.2 | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 1833,14 | 2033,68 | 2193,60 | +360,46 | Показатель принят в размере, ожидаемом Организацией за 2019 год |
| 5.3 | Товарная вода, всего | тыс.м3 | 4211,61 | 4124,96 | 4173,65 | -37,96 | Объем сокращен с учетом корректировки объема воды, реализуемой на нужды предприятий, оказывающих услуги в сфере водоснабжения и иным потребителям |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 5.3.1 | предприятиям, оказывающим услуги водоснабжения | тыс.м3 | 3747,61 | 3801,11 | 3849,80 | +102,19 | Объем воды, реализуемой СМУП «ВОДОКАНАЛ», принят в размере, предусмотренном ЛенРТК на 2020 год для данной организации |
| 5.3.2 | иным потребителям | тыс.м3 | 464,00 | 323,85 | 323,85 | -140,15 | Показатель принят в размере, ожидаемом за 2019 год и планируемом Организацией на 2020 год, т.к. объем отпуска воды данной категории абонентов, определенный в соответствии с Методическими указаниями(277,44 т.м3), составляет величину, меньшую, чем запланировано на 2020 год Организацией |
| 6. | Расход электроэнергии, всего | т.кВтч | 16617,97 | 17257,96 | 14523,98 | -2093,99 | Показатель сокращен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 9780,11 | 10401,40 | 10097,66 | +317,55 | Показатель определен с учетом удельного расхода (0,92 кВтч/м3), утвержденного на 2020 год в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема поднятой воды, скорректированного ЛенРТК на 2020 год |
|  | удельный расход на 1 м3 | кВтч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | - | - |
| 6.2 | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВтч | 6837,86 | 6856,56 | 4426,32 | -2411,54 | ЛенРТК определил данный показатель на основании данных, предоставленных Организацией в таблицах 1.5, 1.5.2 и 1.5.4 производственной программы в сфере водоснабжения, пересчитав расход электрической энергии, потребляемой электрокотлами ЭК-21, ЭК-22, ЭК-23 и ЭК-24 с учетом часов их работы в 2018 и 2019 годах, скорректированных на количество дней в 2020 году |

***Водоотведение***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *План Организ-ации на 2020 год* | *Корректиро-вка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины корректировки* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего: | тыс.м3 | 1003,87 | 731,33 | 895,20 | -108,67 | Объем сокращен с учетом корректировки объема принятых сточных вод от собственных подразделений (цехов) и товарных стоков |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 724,22 | 547,79 | 629,54 | -94,68 | Показатель принят в размере, фактически сложившемся у Организации в 2018 году |
| 1.2 | товарные стоки, всего | тыс.м3 | 279,65 | 183,54 | 265,66 | -13,99 | Объем сокращен с учетом корректировки объема пропущенных стоков от иных потребителей |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | от иных потребителей | тыс.м3 | 279,65 | 183,54 | 265,66 | -13,99 | ЛенРТК определил данный показатель с учетом требований пункта 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641, а также с учетом предельного темпа изменения объемов, предусмотренного пунктом 5 Методических указаний |
| 2. | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс.м3 | 1003,87 | 731,33 | 895,20 | -108,67 | Показатель сокращен за счет корректировки объема пропущенных сточных вод |
| 3. | Расход электроэнергии, всего | т.кВтч | 1125,22 | 654,00 | 737,97 | -387,25 | Показатель сокращен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 726,01 | 560,57 | 644,54 | -81,47 | Показатель определен с учетом удельного расхода (0,72 кВтч/м3), утвержденного на 2020 год в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема пропущенных сточных вод, скорректированного ЛенРТК на 2020 год |
|  | удельный расход на 1 м3 | кВтч | 0,72 | 0,77 | 0,72 | - | - |
| 3.2 | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВтч | 399,20 | 93,43 | 93,43 | -305,77 | Показатель принят в размере, предусмотренном Организацией и обоснованном расчетом (таблица 1.6. производственной программы в сфере водоотведения) |

В соответствии с Прогнозом, а также Распоряжением при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые Организацией на территории Сосновоборского городского округа Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | На 2020 год |
| 1. | Индекс потребительских цен | 103,0 |
| 2. | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию *(с 1 июля)* | 103,0 |
| 3. | Индекс изменения размера вносимой гражданам платы за коммунальные услуги *(с 1 июля)* | 103,6 |

С учетом пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, НВВ регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Операционные расходы:

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято на 2020 год, тыс.руб. |
| Водоснабжение (питьевая вода) | 127 209,61 |
| Водоотведение | 14 002,43 |

Корректировка расходов на энергетические ресурсы. *тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *План Организации*  *на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| **1.** | **Питьевая вода** |  |  |  |  |
| 1.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | 48161,73 | 46773,07 | -1388,66 | В составе материалов, обосновывающих величину затрат по данной статье, Организация предоставила:  1. копии договоров энергоснабжения с АО «Атомэнергопромсбыт» от 23.03.2017  № 219863/23487-Д и от 23.03.2017  № 219858/23488-Д;  2. копии счетов-фактур, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию в 2018 году и январе-июле 2019 года.  ЛенРТК с учетом пункта 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственных программах соответствующей услуги, и тарифов, определенных Организацией на основании анализа выставленных счетов и индекса-дефлятора, предусмотренного Прогнозом (питьевая вода - 4,63 руб./кВтч, водоотведение – 5,31 руб./кВтч). |
| 1.2. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | 31748,01 | 20504,72 | -11243,29 |
| **2.** | **Водоотведение** |  |  |  |
| 2.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | 2974,38 | 3424,36 | +449,98 |
| 2.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | 495,74 | 495,74 | - |
| **3.** | **Питьевая вода** |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на покупку тепловой энергии | 1439,79 | 1437,09 | -2,70 | Организация осуществляет покупку тепловой энергии у Сосновоборского муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжающее предприятия» на основании договора от 25.07.2019  № Т-266/16/376510/9/91008-Д. Затраты на оплату покупки тепловой энергии определены ЛенРТК с учетом тарифов, утвержденных для вышеуказанного поставщика, приказом ЛенРТК от 19.12.2018 № 484-п. |

Кроме того, в составе затрат по статьям «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду» и «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарные стоки» Организация предусмотрела расходы на оплату покупки тепловой и электрической энергии в следующем размере:

- в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода): покупка электрической энергии – 16,55 тыс. руб., покупка тепловой энергии - 4,05 тыс. руб.;

- в сфере водоотведения: покупка энергии (без конкретизации вида покупаемой энергии) – 1,07 тыс. руб.

ЛенРТК, учитывая, что Организация не предоставила обосновывающих документов, подтверждающих экономическую обоснованность данных расходов, исключил их из расчета тарифов на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406.

Корректировка неподконтрольных расходов. *тыс. руб*.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели  (статьи затрат)* | *План Организации*  *на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Расходы на арендную плату |  |  |  |  |
| 1.1 | Питьевая вода | 323,88 | 310,83 | -13,05 | По данной статье учтены расходы по арендной плате за земельные участки в соответствии с предоставленными Организацией уведомлениями к вышеуказанным договорам аренды:  - от 20.12.2018 № 17042-18, выданным Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению государственным имуществом в городе Санкт-Петербурге и Ленинградской области,  - от 06.02.2018 № 104/22, выданным комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации муниципального района Ломоносовского муниципального района. |
| 2. | Расходы по налогам и сборам (в статье «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду») | 3,94 | 0,00 | -3,94 | Указанные расходы исключены ЛенРТК из расчета НВВ в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением  № 406, т.к. Организация не предоставила обосновывающих документов, подтверждающих экономическую обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемым видам деятельности |
| 3. | Плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах нормативов, расходы по прочим налогам, сборам и платежам (в статье «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарные стоки») | 0,15 | 0,00 | -0,15 |
| 4. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов |  |  |  |  |
| 4.1 | Питьевая вода | 7644,40 | 1424,96 | -6219,44 | ЛенРТК с учетом требований Методических указаний учел по данной статье расходы по плате за пользование водными объектами исходя из предусмотренной Организацией ставки и объемных показателей, принятых ЛенРТК на 2020 год.  Остальные расходы, учтенные Организацией по данной статье, исключены ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406. |
| 4.2 | Водоотведение | 95,97 | 0,00 | -95,97 |

Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели  (статьи затрат)* | *План Организации*  *на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | 81903,51 | 17165,34 | -64738,17 | В составе материалов, подтверждающих величину затрат по данной статье Организация предоставила:  - по услугам в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода): справку о состоянии основных фондов (таблицы 1.9, 1.9.1 и 1.9.2), амортизационные ведомости по объектам основных средств Цеха водоснабжения за 2018 год и  1 квартал 2019 года;  - по услугам в сфере водоотведения: справку о состоянии основных фондов (таблица 1.9), амортизационную ведомость по объектам основных средств, оборотную ведомость по счету 01 за 2018 год, ведомость начисленной амортизации за 2018 год.  ЛенРТК не принял увеличение величины амортизационных отчислений объектов основных средств, предусмотренной в плане 2020 года, т.к.:  - в предоставленных Организацией материалах отсутствуют документы, необходимые для обоснования величины указанных расходов (инвентарные карточки объектов основных средств);  - Организация предусмотрела начисление амортизационных отчислений, в том числе и по объектам, планируемым к вводу в 2019 - 2020 годах;  - у Организации отсутствует инвестиционная программа, предусматривающая проведение мероприятий по модернизации основных средств (пункт 10 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641). |
| 2. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | 2577,92 | 398,07 | -2179,85 |
| 3. | Амортизация основных средств общехозяйственного назначения (в статье «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду») | 1687,76 | 0,00 | -1687,76 | Указанные расходы исключены ЛенРТК в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, т.к. Организация не предоставила документы, подтверждающие экономическую обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемым видам деятельности |
| 4. | Амортизация основных средств общехозяйственного назначения (в статье «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарные стоки») | 82,28 | 0,00 | -82,28 |

Нормативная прибыль

ЛенРТК не принял в расчет НВВ на 2020 год величину нормативной прибыли, т.к.:

- данные, предусмотренные Организацией в таблице 1.19 «Расчет прибыли, принимаемой при установлении тарифов» отличаются от значений, предусмотренных в калькуляциях соответствующих услуг:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Данные таблицы 1.19 | Данные калькуляции |
| Питьевая вода | 19089,66 | 8089,66 |
| Водоотведение | 479,87 | -1025,22 |

- величина прибыли, предусмотренная Организацией в таблице 1.19 по рассматриваемым услугам, включает в себя налог на прибыль, что противоречит требованиям пункта 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406;

- не подтверждена экономическая обоснованность планируемых на 2020 год расходов на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, а также отсутствуют фактические данные, сложившиеся у Организации по указанным расходам за 2018 год.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2020 год составит: тыс. руб.:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 год |
| Питьевая вода | 101 744,14 | 98 691,09 |
| Водоотведение | 11 651,42 | 11 452,66 |

Утвердить следующие уровни тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые акционерным обществом «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») в 2020 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  регулируемого вида  деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3  (без учета НДС) |
| Для потребителей муниципального образования «Сосновоборский городской округ»   Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 23,21 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 24,05 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 41,37 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 44,84 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**4. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») на 2020-2024 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые акционерным обществом «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») потребителям муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области в 2020-2024 годах.

Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2020-2024 годы от 25.04.2019 № 9/Ф09/67842 (вх. от 29.04.2019 № КТ-1-2335/2019).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель Организации Лучко Ю.В. (по доверенности № 174 от 24.01.2019) выразила свое устное согласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и представила письменное согласие Организации (вх. № КТ-1-7301/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел производственную программу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), предоставленную Организацией, и утвердил следующие основные натуральные показатели:

*Водоотведение (транспортировка сточных вод)*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед. изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| данные Организац-ии | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Принято сточных вод для передачи (транспортировки), всего: | т.м3 | 738,915 | 824,350 | +85,435 | Основные показатели приняты ЛенРТК с учетом выполнения требований пункта 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641, а также с учетом предельного темпа изменении объемов, предусмотренных пунктом 5 Методических указаний |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1 | товарные стоки,  всего | т.м3 | 738,915 | 824,350 | +85,435 |
| 1.2.1 | от гарантирующих организаций | т.м3 | 738,915 | 824,350 | +85,435 |
| 2. | Расход электроэнергии, всего | т.м3 | 290,000 | 314,696 | +24,696 | Расход увеличен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 239,096 | 263,792 | +24,696 | Показатель определен с учетом удельного расхода, как сложившегося у Организации по факту 2018 года, так и обоснованного расчетом, предоставленным в таблице 1.3.6 производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), а также объема сточных вод, принятых для передачи (транспортировки), предусмотренного ЛенРТК на 2020 год |
| 2.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВтч | 0,32 | 0,32 | - |  |
| 2.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВтч | 50,904 | 50,904 | - | Показатель принят в размере, определенном Организацией (таблица 1.5 производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) |

В соответствии с Прогнозом, а также Распоряжением при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые Организацией на территории Сосновоборского городского округа Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | На 2020 год |
| 1. | Индекс потребительских цен | 103,0 |
| 2. | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию *(с 1 июля)* | 103,0 |
| 3. | Индекс изменения размера вносимой гражданам платы за коммунальные услуги *(с 1 июля)* | 103,6 |

Во исполнение пункта 9 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также учитывая выбранный метод регулирования тарифов, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые Организацией, со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 31.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022 по 31.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 31.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023;

- с 01.01.2024 по 31.06.2024;

- с 01.07.2024 по 31.12.2024.

ЛенРТК проведена экспертиза плановой себестоимости услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), предусмотренной Организацией на 2020 год, результаты которой представлены в следующей таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 98,42 | 91,20 | -7,22 | ЛенРТК определил затраты с учетом фактических данных, сложившихся у Организации за 2018 год, и индексов-дефляторов, предусмотренных Прогнозом |
| 2. | Расходы на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 1538,74 | 1671,71 | +132,97 | В составе материалов, обосновывающих величину затрат по данной статье, Организация предоставила:  1. копии договоров энергоснабжения с АО «Атомэнергопромсбыт» от 23.03.2017 № 219858/23488-Д;  2. копии счетов-фактур, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию в 2018 году и январе-июле 2019 года.  ЛенРТК с учетом пункта 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе рассматриваемой услуги, и тарифа, определенного Организацией на основании анализа выставленных счетов и индекса-дефлятора, предусмотренного Прогнозом (5,31 руб./кВтч). |
| 3. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 42,00 | 0,00 | -42,00 | На основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК не принял расходы на проведение сварочных работ подрядной организацией, т.к. в таблице 2.3 производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) отсутствуют сведения об исполнителе работ, а также не предоставлен договор на проведение указанных работ. |
| 4. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 4263,45 | 3504,82 | -758,63 | В соответствии с пунктом 17 Методических указаний ЛенРТК определил затраты на оплату труда основного производственного персонала исходя из фактически понесенных Организацией расходов за последний расчетный период (факт 2018 года) и индексов-дефляторов, предусмотренных в Прогнозе |
| 5. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 1279,04 | 1051,45 | -227,59 | Предусмотренные Организацией затраты, скорректированы исходя из величины фонда оплаты труда основного производственного персонала, принятого ЛенРТК на 2020 год |
| 6. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | тыс. руб. | 602,56 | 561,87 | -40,69 | В составе материалов, подтверждающих величину затрат по данной статье Организация предоставила: справку о состоянии основных фондов, амортизационную ведомость по объектам основных средств, оборотную ведомость по счету 01 за 2018 год.  ЛенРТК не принял увеличение величины амортизационных отчислений объектов основных средств, предусмотренной в плане предыдущего периода регулирования, т.к.:  - в предоставленных Организацией материалах отсутствуют документы, необходимые для обоснования величины указанных расходов (инвентарные карточки объектов основных средств);  - у Организации отсутствует инвестиционная программа, предусматривающая проведение мероприятий по модернизации основных средств (пункт 10 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением  № 641). |
| 7. | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 1310,31 | 1282,12 | -28,19 | ЛенРТК определил затраты с учетом фактических данных, сложившихся у Организации за 2018 год, и индексов-дефляторов, предусмотренных Прогнозом |
| 8. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 1317,87 | 1197,13 | -120,74 | ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, исключил из расчета тарифов затраты по оплате прочих услуг спецтехники, спецмеханизмов и грузовых автомобилей, т.к. Организация не подтвердила экономическую обоснованность их включения в данную статью в рассматриваемый период регулирования. Остальные расходы приняты либо в размере, определенном Организацией (расходы на оплату труда цехового персонала с отчислениями на социальные нужды), либо рассчитаны путем индексации фактических затрат, сложившихся у Организации в 2018 году. |
| 9. | Общехозяйственные (административные) расходы | тыс. руб. | 320,46 | 202,15 | -118,31 | В связи с отсутствием расчета расходов по данной статье в целом по Организации (с последующим распределением итоговой величины по видам оказываемой деятельности), ЛенРТК определил затраты по данной статье, относящиеся на транспортировку сточных вод, с учетом их удельного веса в плановой производственной себестоимости предыдущего периода регулирования |
| 10. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 60,57 | 0,00 | -60,57 | Учитывая, что Организация не предоставила обоснования величины, предусмотренной на 2020 год нормативной прибыли, ЛенРТК не принял налог на прибыль в расчет НВВ 2020 года |

В соответствии с требованиями раздела IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также с учетом вышеуказанных условий формирования затрат ЛенРТК определи для Организации на долгосрочный период регулирования (2020-2024гг.):

1. Уровни операционных расходов, тыс.руб.:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Водоотведение (транспортировка сточных вод) | 7328,87 | 7524,04 | 7746,76 | 7976,06 | 8212,14 |

2. Долгосрочные параметры регулирования:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида  деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Водоотведение (транспортировка сточных вод) | 2020 | 7328,87 | 1,00 | 0,32 |
| 2021 | - | 1,00 | 0,32 |
| 2022 | - | 1,00 | 0,32 |
| 2023 | - | 1,00 | 0,32 |
| 2024 | - | 1,00 | 0,32 |

Утвердить следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые Организацией в 2020-2024 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Сосновоборский городской округ»  Ленинградской области | | | |
| 1. | Водоотведение (транспортировка сточных вод) | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 11,79 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 12,19 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 12,19 |
| с 01.07.2021 по 31.12.201 | 12,73 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 12,73 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 12,79 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 12,79 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 12,84 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 12,84 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 13,49 |

\* тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**5. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на транспортировку воды методом сравнения аналогов закрытого акционерного общества «Агрофирма «Выборжец» на 2020 год и «О признании утратившим силу приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 октября 2019 года № 206-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды закрытого акционерного общества «Агрофирма «Выборжец на 2020-2024 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоснабжения (транспортировка воды), оказываемую закрытым акционерным обществом «Агрофирма «Выборжец» (далее - ЗАО «Агрофирма «Выборжец») муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

ЗАО «Агрофирма «Выборжец» обратилось с заявлением об установлении тарифов на услугу в сфере водоснабжения (транспортировка воды) на 2020-2024 годы от 29.04.2019 № б/н (вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2573/2019) с применением метода индексации.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7344/2019 от 28.11.2019).

**Правление приняло решение:**

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов на основании критериев, установленных пунктами 37, 53 и 55 Основ ценообразования. Проанализировав представленные организацией материалы, в соответствии с которыми протяженность путей водопроводных сетей составляет   
9,94 км, что составляет менее 10 км от протяженности сетей гарантирующей, и соответствует методу сравнения аналогов (в соответствии с пунктом 53 Основ ценообразования).

Расчет тарифов на транспортировку воды произведен специалистом с применением метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями. Тарифы на транспортировку воды устанавливаются на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 г.г. с календарной разбивкой.

Основные характеристики технологического оборудования ЗАО «Агрофирма «Выборжец»:

Характеристика водопроводных сетей.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | | Всего | в том числе по поселениям | | | |
| наименование МО1 | наименование МО2 | наименование МО3 | наименование МО4 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Водопроводные сети | | х | х | х | х | х |
| 1 | Водопроводные сети | | х | х | х | х | х |
| 1.1 | Протяженность сетей | Итого, км | 9,94 | 9,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе: | х | х | х | х | х |
| 1.1.1 | диаметр от 50мм до 250мм | 5,98 | 5,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | диаметр от 250мм до 500мм | 3,96 | 3,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3 | диаметр от 500мм до 1000мм | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.4 | диаметр от 1000мм | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Протяженность сетей, нуждающихся в замене | Итого, км | 9,94 | 9,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе: | х | х | х | х | х |
| 1.2.1 | диаметр от 50мм до 250мм | 5,98 | 5,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.2 | диаметр от 250мм до 500мм | 3,96 | 3,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.3 | диаметр от 500мм до 1000мм | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.4 | диаметр от 1000мм | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВСЕГО водопроводных сетей, | | | 9,94 | 9,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| в том числе нуждающихся в замене | | | 9,94 | 9,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Основные натуральные показатели ЗАО «Агрофирма «Выборжец».

Транспортировка воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2020 год |
| принято ЛенРТК |
| 1. | Принято воды для передачи (транспортировки) | тыс.м3 | 154,56 |
| 2. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 7,30 |
| 2.1. | Потери транспортируемой воды | % | 4,72 |
| 3. | Объем транспортируемой воды, всего | тыс.м3 | 147,26 |
|  | в том числе: |  |  |
| 3.1. | на собственные нужды | тыс.м3 | 87,60 |
| 4. | Товарная вода (транспортировка) всего | тыс.м3 | 59,66 |
|  | в том числе: |  |  |
| 4.1. | гарантирующая организация | тыс.м3 | 59,66 |

Объемы товарной воды откорректированы с учетом данных гарантирующей организации ООО «СМЭУ «Заневка» и согласно договору по транспортировке холодной (питьевой) воды от 01.01.2016 № 89, заключенному с ЗАО «Агрофирма «Выборжец».

Анализ расчета величины необходимой валовой выручки.

Необходимая валовая выручка в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) рассчитана с применением метода сравнения аналогов. Данный метод применяется в отношении организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения по транспортировке воды, сточных вод.

В соответствии с Методическими указаниями, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации по следующим формулам:

base_1_183091_298

base_1_183091_299

где:

base_1_183091_300 - необходимая валовая выручка, установленная в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

base_1_183091_301 - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

base_1_183091_302 - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод), тыс. руб.;

base_1_183091_303 - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам:

base_1_183091_304

base_1_183091_305

где:

base_1_183091_306 - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

base_1_183091_307 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;

base_1_183091_308 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

base_1_183091_309 - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;

base_1_183091_310 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;

base_1_183091_311 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

В соответствии с методом сравнения аналогов, гарантирующая организация ООО «СМЭУ «Заневка» представило расчет протяженности водопроводных сетей в сопоставимых величинах (с приложением обосновывающих материалов), которая составила 49,17 км. Расчет протяженности произведен на основании коэффициентов дифференциации исходя из средней стоимости строительства трубопроводов заданных диаметров.

В таблице 1 предоставлена информация о протяженности водопроводных сетей ООО «СМЭУ «Заневка» с расчётом протяженности в сопоставимых величинах: Таблица 1

| Сети водопроводные | Диаметр, мм | Материал | длина, м. | Государственный номер укрупнённо-го нормати-ва стоимо-сти строительства | Государственный укрупнён-ный норматив стоимости строительства, руб. | Государственный номер укрупнённого норматива стоимости строитель-ства для диаметра 500 мм | Государственный укрупнён-ный норматив стоимости строи-тельства, руб., для диаметра 500 мм | Коэффициент дифференциации | Протяжен-ность в сопоставимых величинах |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Водопроводные сети (трубы) | 25 | чугун | 76,00 | 14-01-006-02 | 6 793,32 | 14-01-006-34 | 18 377,53 | 0,370 | 28 |
| Водопроводные сети (трубы) | 50 | чугун | 236,00 | 14-01-006-02 | 6 793,32 | 14-01-006-34 | 18 377,53 | 0,370 | 87 |
| Водопроводные сети (трубы) | 80 | чугун | 114,00 | 14-01-006-02 | 6 793,32 | 14-01-006-34 | 18 377,53 | 0,370 | 42 |
| Водопроводные сети (трубы) | 100 | чугун | 443,00 | 14-01-006-02 | 6 793,32 | 14-01-006-34 | 18 377,53 | 0,370 | 164 |
| Водопроводные сети (трубы) | 117 | чугун | 1 597,81 | 14-01-006-02 | 6 793,32 | 14-01-006-34 | 18 377,53 | 0,370 | 591 |
| Водопроводные сети (трубы) | 159 | чугун | 300,00 | 14-01-006-10 | 7 807,66 | 14-01-006-34 | 18 377,53 | 0,425 | 127 |
| Водопроводные сети (трубы) | 57 | сталь | 945,46 | 14-03-004-02 | 6 068,62 | 14-03-004-34 | 13 947,84 | 0,435 | 411 |
| Водопроводные сети (трубы) | 108 | сталь | 85,00 | 14-03-004-02 | 6 068,62 | 14-03-004-34 | 13 947,84 | 0,435 | 37 |
| Водопроводные сети (трубы) | 150 | сталь | 765,41 | 14-03-004-10 | 6 619,81 | 14-03-004-34 | 13 947,84 | 0,475 | 363 |
| Водопроводные сети (трубы) | 157 | сталь | 386,00 | 14-03-004-10 | 6 619,81 | 14-03-004-34 | 13 947,84 | 0,475 | 183 |
| Водопроводные сети (трубы) | 200 | сталь | 1 111,00 | 14-03-004-14 | 7 572,47 | 14-03-004-34 | 13 947,84 | 0,543 | 603 |
| Водопроводные сети (трубы) | 219 | сталь | 1 500,00 | 14-03-004-14 | 7 572,47 | 14-03-004-34 | 13 947,84 | 0,543 | 814 |
| Водопроводные сети (трубы) | 529 | сталь | 3 305,40 | 14-03-004-34 | 13 947,84 | 14-03-004-34 | 13 947,84 | 1,000 | 3305 |
| Водопроводные сети (трубы) | 32 | ПЭ | 320,00 | 14-06-008-02 | 6 710,22 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 0,396 | 127 |
| Водопроводные сети (трубы) | 50 | ПЭ | 31,85 | 14-06-008-02 | 6 710,22 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 0,396 | 13 |
| Водопроводные сети (трубы) | 63 | ПЭ | 11 704,82 | 14-06-008-02 | 6 710,22 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 0,396 | 4635 |
| Водопроводные сети (трубы) | 110 | ПЭ | 7 149,02 | 14-06-008-02 | 6 710,22 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 0,396 | 2831 |
| Водопроводные сети (трубы) | 160 | ПЭ | 10 848,67 | 14-06-008-10 | 7 332,56 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 0,433 | 4694 |
| Водопроводные сети (трубы) | 180 | ПЭ | 320,63 | 14-06-008-14 | 7 427,80 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 0,438 | 141 |
| Водопроводные сети (трубы) | 225 | ПЭ | 863,10 | 14-06-008-18 | 9 306,32 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 0,549 | 474 |
| Водопроводные сети (трубы) | 315 | ПЭ | 2 772,88 | 14-06-008-22 | 10 683,21 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 0,630 | 1748 |
| Водопроводные сети (трубы) | 400 | ПЭ | 7 868,31 | 14-06-008-30 | 13 565,96 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 0,801 | 6299 |
| Водопроводные сети (трубы) | 500 | ПЭ | 800,00 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 1,000 | 800 |
| Водопроводные сети (трубы) | 560 | ПЭ | 13 286,01 | 14-06-008-37 | 23 549,13 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 1,390 | 18463 |
| Водопроводные сети (трубы) | 630 | ПЭ | 1 340,00 | 14-06-008-37 | 23 549,13 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 1,390 | 1862 |
| Водопроводные сети (трубы) | 200 | ПЭ | 735,50 | 14-06-008-14 | 7 427,80 | 14-06-008-34 | 16 945,65 | 0,438 | 322 |
| Итого |  |  |  |  |  |  |  |  | 49 166 |

В таблице 2 предоставлена информация о протяженности водопроводных сетей ЗАО «Агрофирма «Выборжец» с расчётом протяженности в сопоставимых величинах: Таблица 2

| Сети водопроводные | Диаметр, мм | Материал | длина, м. | Государственный номер укрупнённо-го нормати-ва стоимо-сти строительства | Государственный укрупнён-ный норматив стоимости строительства, руб. | Государственный номер укрупнённого норматиава стоимости строитель-ства для диаметра 500 мм | Государственный укрупнён-ный норматив стоимости строи-тельства, руб., для диаметра 500 мм | Коэффициент дифференциации | Протяжен-ность в сопоставимых величинах |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Водопроводные сети (трубы) | 159 | чугун | 4710,00 | 14-01-006-10 | 7 807,66 | 14-01-006-34 | 18 377,53 | 0,425 | 2001,03 |
| Водопроводные сети (трубы) | 300 | чугун | 955,00 | 14-01-006-22 | 11 183,18 | 14-01-006-34 | 18 377,53 | 0,609 | 581,14 |
| Водопроводные сети (трубы) | 225 | ПЭ | 2940,00 | 14-01-008-18 | 9306,32 | 14-01-008-34 | 16 945,65 | 0,549 | 1 614,61 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4 196,78 |

Расчет представлен в соответствии с Приложением № 5 Методических указаний:

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | 2020 год | | |
| Принято ЛенРТК | в том числе | |
|
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Удельная необходимая валовая выручка (УТР) | тыс.руб./км | 636,55 |  |  |
| 1.1.1 | текущие расходы гарантирующей организации (ТР тр,го) | тыс.руб. | 31 296,44 |  |  |
| 1.1.2 | протяженность сети гарантирующей организации (L го) | усл.м | 49,17 |  |  |
| 1.1.3 | протяженность сети организации (Ln) | усл.м | 4,20 |  |  |
| 1.2 | Нормативный уровень расходов на амортизацию (А) | тыс.руб. | 16,77 |  |  |
| 1.2.1 | норматив амортизации | % | 0,01 |  |  |
| 1.2.2 | амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс.руб. | 70,36 |  |  |
| 2 | Итого необходимая валовая выручка | тыс.руб. | 2 741,81 | 1 370,90 | 1 370,90 |
| 3 | Объем водоснабжения (принято воды для передачи (транспортировки)) | тыс. м3 | 154,56 | 77,28 | 77,28 |
| 4 | Тариф на транспортировку воды | руб./м3 | 17,74 | 17,74 | 17,74 |
| 4.1 | Темп роста тарифа | % | - | - | - |

Утвердить следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоснабжения (транспортировка воды), оказываемую ЗАО «Агрофирма «Выборжец» в 2020 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Транспортировка воды | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 17,74 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 17,74 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**6. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Ладожский водовод» Всеволожского района Ленинградской области на 2020-2022 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые муниципальным предприятием «Ладожский водовод» Всеволожского района Ленинградской области потребителям муниципального образования «Лесколовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020-2022 годах.

МП «Ладожский водовод» ВР ЛО обратилось с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2020-2022 годы от 30.04.2019 исх. № 137 (вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2605/2019) с учетом изменений и дополнений, внесенных письмом от 04.07.2019 исх. № 199 (вх. от 05.07.2019 № КТ-1-3913/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7262/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК принял основные натуральные показатели на 2020 г., утвержденные в производственных программах на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2019 г.:

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед изм.* | *План предприятия*  *на 2020 год* | *Утверждено*  *ЛенРТК*  *на 2020 год* | *Откл.* |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе: | тыс.м3 | 462,10 | 516,80 | +54,70 |
| 1.1. | из поверхностных водоисточников | тыс.м3 | 462,10 | 516,80 | +54,70 |
| 2. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 48,05 | 51,82 | +3,77 |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 52,48 | 58,93 | +6,45 |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 361,57 | 406,05 | +44,48 |
| 5. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 77,40 | 73,41 | -3,99 |
| 6. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 284,17 | 332,64 | +48,47 |
| 6.1. | товарной воды | тыс.м3 | 284,17 | 332,64 | +48,47 |
| 7. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВтч | 750,85 | 807,42 | +56,57 |
| 7.1. | на технологические нужды | тыс.кВтч | 509,26 | 568,48 | +59,22 |
| 7.1.1. | удельный расход | кВт.ч/ м3 | 1,10 | 1,10 |  |
| 7.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВтч | 241,59 | 238,94 | -2,65 |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед изм.* | *План предприятия*  *на 2020 год* | *Утверждено*  *ЛенРТК*  *на 2020 год* | *Откл.* |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м3 | 284,27 | 298,00 | +13,73 |
| 1.1. | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 67,13 | 80,06 | +12,93 |
| 1.2. | товарные стоки | тыс.м3 | 217,14 | 217,94 | +0,80 |
| 2. | Пропущено сточных вод через очистные сооружения | тыс.м3 | 284,27 | 298,00 | +13,73 |
| 3. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 523,74 | 429,45 | -94,29 |
| 3.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 392,29 | 298,00 | -94,29 |
| 3.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 1,38 | 1,00 | - |
| 3.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 131,45 | 131,45 | - |

*Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, планируемых на 2020-2022 г.г.*

В соответствии с пунктом 9 Основ ценообразования, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые МП «Ладожский водовод» ВР ЛО, со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тариф на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые МП «Ладожский водовод» ВР ЛО, экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2020 год | 2021год | 2022 год |
| Индекс потребительских цен | 103,0 | 103,7 | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (*с 1 июля*) | 103,0 | 103,0 | 103,0 |

ЛенРТК провел экономическую экспертизу плановой себестоимости услуг холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных предприятием, и её результаты отражены в таблицах:

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *План предприятия на 2020 год* | *Принято ЛенРТК*  *на 2020 год* | *Откл.* |
| **1.** | **Расходы на сырье и материалы** | | | | |
| 1.1. | Питьевая вода |  |  |  |  |
| 1.1.1. | Реагенты | тыс. руб. | 990,84 | 990,84 | - |
| 1.1.2. | Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 251,01 | - | -251,01 |
| 1.1.3. | Материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 1235,63 | - | -1235,63 |
| 1.2. | Водоотведение |  |  |  |  |
| 1.2.1. | Реагенты | тыс. руб. | 288,49 | 288,49 | - |
| 1.2.2. | Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 227,56 | - | -227,56 |
| 1.2.3. | Материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 434,28 | - | -434,28 |
| На основании п. 30 Правил и п. 19 Методических указаний, исключены расходы, по которым МП «Ладожский водовод» ВР ЛО не подтвердило экономическую обоснованность их включения в НВВ рассматриваемого периода регулирования. | | | | | |
|  | | | | | |
| **2.** | **Расход на энергетические ресурсы** | | | | |
| 2.1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 5630,19 | 6055,65 | +425,46 |
| 2.2. | Водоотведение | тыс. руб. | 4024,31 | 3298,18 | -726,13 |
| Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных ЛенРТК в производственных программах, и тарифов на электрическую энергию, планируемых МП «Ладожский водовод» ВР ЛО на 2020 г.  МП «Ладожский водовод» ВР ЛО заключен договор (контракт) на поставку электрической энергии для государственных (муниципальных) нужд с АО «Петербургская сбытовая компания» от 17.10.2018 № 47120000120873. | | | | | |
|  | | | | | |
| **3.** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | | | | |
| 3.1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 10062,00 | 10062,00 | - |
| 3.2. | Водоотведение | тыс. руб. | 7499,04 | 7499,04 | - |
|  |  |  |  |  |  |
| **4.** | **Отчисления на социальное страхование** | | | | |
| 4.1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 3038,72 | 3038,72 | - |
| 4.2. | Водоотведение | тыс. руб. | 2264,71 | 2264,71 | - |
|  |  |  |  |  |  |
| **5.** | **Расходы на арендную плату, лизинговые платежи** | | | | |
| 5.1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 211,60 | - | -211,60 |
| 5.2. | Водоотведение | тыс. руб. | 99,43 | - | -99,43 |
| Расходы не приняты согласно п. 29 ст. IV Методических указаний, так как экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество. | | | | | |
|  | | | | | |
| **6.** | **Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения** | | | | |
| 6.1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 1209,19 | 834,26 | -374,93 |
| 6.2. | Водоотведение | тыс. руб. | 70,40 | 76,68 | +6,28 |
| Расходы рассчитаны исходя из максимального срока полезного использования имущества на основании представленной МП «Ладожский водовод» ВР ЛО ведомости амортизации основных средств за 9 месяцев 2019 г. и инвентарных карточек, подтверждающих первоначальную стоимость объектов основных средств, срок полезного использования, амортизационную группу, дату составления. | | | | | |
|  | | | | | |
| **7.** | **Ремонтные расходы** | | | | |
| 7.1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 15868,80 | 100,00 | -15768,80 |
| 7.2. | Водоотведение | тыс. руб. | 6030,33 | 100,00 | -5930,33 |
| В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении НВВ учитываются расходы, необходимые для реализации мероприятий, предусмотренных инвестиционными и производственными программами, в том числе определенных на основе результатов технических обследований.  С учётом положений пункта 51 Основ ценообразования при определении расходов на текущий и капитальный ремонт используются расчетные цены и экономически (технически, технологически) обоснованный объем ремонтных работ, предусмотренный производственной программой (план мероприятий по капитальному и текущему ремонту).  Таким образом, исключены расходы на ремонтные работы, по которым МП «Ладожский водовод» ВР ЛО не предоставило:  - документы о техническом обследовании объектов (акты технического обследования сетей);  - договоры, заключенные в предыдущих периодах регулирования по итогам проведённых конкурсных процедур с исполнителями ремонтных работ.  ЛенРТК предусмотрел на 2020 г. расходы на поддержание объектов водоснабжения, задействованных в технологическом процессе оказания данной услуги в рабочем состоянии. | | | | | |
|  | | | | | |
| **8.** | **Цеховые расходы** | | | | |
| 8.1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 11147,89 | 7250,21 | -3897,68 |
| 8.2. | Водоотведение | тыс. руб. | 8308,44 | 5403,52 | -2904,92 |
| Расходы определены в целом по предприятию и распределены по видам деятельности:   1. Откорректирована заработная плата цехового персонала исходя из средней заработной платы по виду деятельности (водоснабжение) начисленной за август 2019 г. в Ленинградской области (данные Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом индекса потребительских цен на 2020 г. (3,0 %) и принятой ЛенРТК среднесписочной численности данной категории персонала; 2. Отчисления на социальные нужды определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,2) и фонда оплаты труда цехового персонала, принятого ЛенРТК на 2020 г.; 3. Расходы по охране труда приняты в размере, предусмотренном МП «Ладожский водовод» ВР ЛО; 4. Откорректированы амортизационные отчисления исходя из максимального срока полезного использования имущества на основании представленной МП «Ладожский водовод» ВР ЛО ведомости амортизации основных средств за 9 месяцев 2019 г. и инвентарных карточек, подтверждающих первоначальную стоимость объектов основных средств, срок полезного использования, амортизационную группу, дату составления. 5. Включены расходы по аренде помещения (лаборатория) по договору аренды недвижимости с ОАО «Водоснаб» от 01.05.2019 № 01/05-19А и затраты на возмещение коммунальных услуг арендодателю (соглашение № 1/19 от 01.05.2019) рассчитанных за год исходя из представленных актов за май-август 2019 г. с применением индекса-дефлятора согласно Прогнозу. 6. Остальные расходы, предусмотренные МП «Ладожский водовод» ВР ЛО исключены на основании пункта 30 Правил, так как МП «Ладожский водовод» ВР ЛО не подтвердило экономическую обоснованность их включения в рассматриваемый период регулирования:   - товарно-материальные ценности (списание материалов);  - разработка проекта нормативов допустимого сброса загрязняющих веществ в водный объект;  - замеры сопротивления изоляции:  - аварийный запас;  - аренда легкового автотранспорта с экипажем. | | | | | |
|  | | | | | |
| **9.** | **Прочие расходы** | | | | |
| 9.1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 2312,62 | 1054,71 | -1257,91 |
| 9.2. | Водоотведение | тыс. руб. | 5400,19 | 2064,08 | -3336,11 |
| 1. Расходы по охране труда, вывоз ТБО, дератизация, дезинфекция, обезвреживание ртуть содержащих ламп, бактериологические исследования воды, охрана производственных объектов, услуги связи, смывающие и обезвреживающие средства, молоко приняты в размере, предусмотренном МП «Ладожский водовод» ВР ЛО; 2. Годовая аренда транспорта с экипажем (грузопассажирский автомобиль) для доставки персонала к объектам (от объектов) водопроводно-канализационного хозяйства рассчитана исходя из представленных счет-фактур за январь-октябрь 2019 г. 3. Реактивы и посуда из данной статьи затрат отнесена в статью затрат «Цеховые расходы»; 4. Исключены расходы на анализы проб воды, проводимые сторонними организациями, так как у МП «Ладожский водовод» ВР ЛО своя лаборатория; 5. Остальные расходы, предусмотренные МП «Ладожский водовод» ВР ЛО исключены на основании пункта 30 Правил, так как МП «Ладожский водовод» ВР ЛО не подтвердило экономическую обоснованность их включения в рассматриваемый период регулирования:   - метрологическая аттестация приборов и средств измерений;  - разработка проекта зоны санитарной охраны ВНС 1-подъема, водоводы, ВОС д. Лесколово;  - разработка проекта предельно допустимых выбросов КОС д. Лесколово;  - разработка проекта санитарно-защитной зоны КОС д. Лесколово;  - ДМС страхование. | | | | | |
|  | | | | | |
| **10.** | **Общехозяйственные расходы** | | | | |
| 10.1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 11543,27 | 7234,78 | -4308,49 |
| 10.2. | Водоотведение | тыс. руб. | 8603,11 | 5388,81 | -3214,30 |
| Расходы определены в целом по предприятию и распределены по видам деятельности:  1. Откорректирована заработная плата АУП исходя из средней заработной платы по виду деятельности (водоснабжение) начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (данные Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом индекса потребительских цен на 2020 г. (3,0 %) и принятой ЛенРТК среднесписочной численности данной категории персонала;  2. Отчисления на социальные нужды определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,2) и фонда оплаты труда цехового персонала, принятого ЛенРТК на 2020 г.;  3. Откорректированы амортизационные отчисления исходя из максимального срока полезного использования имущества на основании представленной МП «Ладожский водовод» ВР ЛО ведомости амортизации основных средств за 9 месяцев 2019 г. и инвентарных карточек, подтверждающих первоначальную стоимость объектов основных средств, срок полезного использования, амортизационную группу, дату составления.  4. Скорректированы расходы на аренду офиса в соответствии договором аренды нежилых помещений от 01.10.2019 № б/н и протокола закупки у единого поставщика от 30.09.2019 г.  5. Расходы по охране труда, расходы на ремонт и содержание компьютерной и офисной техники, услуги связи, интернет, почтовые расходы, нотариальные услуги, командировочные расходы приняты в размере, предусмотренном МП «Ладожский водовод» ВР ЛО;  4. Остальные расходы, предусмотренные МП «Ладожский водовод» ВР ЛО исключены на основании пункта 30 Правил, так как МП «Ладожский водовод» ВР ЛО не подтвердило экономическую обоснованность их включения в рассматриваемый период регулирования:  - товарно-материальные ценности (списание материалов);  - юридические и аудиторские услуги;  - консультативные услуги;  - аренда транспорта с экипажем. | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| **11.** | **Сбытовые расходы гарантирующих организаций**  **(расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ)** | | | | |
| 11.1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 471,81 | - | -471,81 |
| 11.2. | Водоотведение | тыс. руб. | 647,18 | - | -647,18 |
| Не включены расходы по сомнительным долгам в виду отсутствия подтверждающих документов в обоснование затрат на 2020 г.:  - реестры лицевых счетов с дебиторской задолженностью, списанной на баланс на основании актов о невозможности взыскания;  - решения суда о невозможности взыскания задолженности;  - акты инвентаризации дебиторской задолженности;  - приказ о списании безнадежной задолженности, невозможной к взысканию;  - приказ о создании резерва по сомнительным долгам;  - определение об открытии конкурсного производства;  - определение о внесении в реестр требований кредиторов;  - свидетельств о ликвидации юридического лица (выписка из ЕГРЮЛ). | | | | | |
| **12.** | **Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов** | | | | |
| 12.1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 259,15 | 84,87 | -174,28 |
| Расчет величины платы за пользование водными объектами произведен с учетом принятого на 2020 г. объема поднятой из поверхностных источников воды и ставками платы за пользование водными объектами в соответствии с договором водопользования от 11.03.2019 № 47-01.04.03.002-0-ДХИО-С-2019-04985/00. | | | | | |
| 12.2. | Водоотведение | тыс. руб. | 691,30 | 505,58 | -185,72 |
| Налоги и сборы пересчитаны исходя из объемов товарных стоков, предусмотренных ЛенРТК в производственной программе | | | | | |

С учетом требований пункта 46 Основ ценообразования, а также пункта 30 Правил величина нормативной прибыли по услугам в сфере холодного водоснабжения и водоотведения принята ЛенРТК в размере 0,00 тыс. руб.

С учетом пункта 85 Методических указаний ЛенРТК определил для МП «Ладожский водовод» ВР ЛО на 2020-2022 г.г. следующую величину сглаживания НВВ:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| *Наименование регулируемого вида деятельности* | *2020 год* | *2021 год* | *2022 год* |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | -1570,00 | -600,00 | 2350,58 |
| Водоотведение | -915,00 | -350,00 | 1370,27 |

В соответствии с требованиями раздела IX Основ ценообразования, а также с учетом вышеуказанных условий формирования затрат ЛенРТК определил для МП «Ладожский водовод» ВР ЛО на долгосрочный период регулирования:

Уровни операционных расходов (тыс. руб.):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| *Наименование регулируемого вида деятельности* | *2020 год* | *2021 год* | *2022 год* |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 26294,03 | 26994,24 | 27793,27 |
| Водоотведение | 19544,19 | 20064,65 | 20658,56 |

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение МП «Ладожский водовод» ВР ЛО, на 2020-2022 г.г. составят:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Наименование регулируемого вида деятельности* | *Год* | *Базовый уровень операционных расходов,*  *тыс. руб.* | *Индекс эффективности операционных расходов,%* | *Показатели энергосбережения и энергетической эффективности* | |
| *Уровень потери воды, %* | *Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3* |
| 1. | Питьевая вода | 2020 | 26294,03 | 1,00 | 18,08 | 1,10 |
| 2021 | - | 1,00 | 18,08 | 1,10 |
| 2022 | - | 1,00 | 18,08 | 1,10 |
| 2. | Водоотведение | 2020 | 19544,19 | 1,00 | - | 1,00 |
| 2021 | - | 1,00 | - | 1,00 |
| 2022 | - | 1,00 | - | 1,00 |

Утвердить следующие уровни тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые МП «Ладожский водовод» ВР ЛО в 2020-2022 г.г.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Лесколовское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 105,63 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 105,63 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 105,63 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 117,10 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 117,10 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 129,65 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 93,30 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 93,30 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 93,30 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 103,09 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 103,09 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 114,25 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**7. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 248-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «АКТИОН» на 2020 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «АКТИОН» (далее - ООО «АКТИОН») и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения оказываемые потребителям муниципального образования «Любанское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

ООО «АКТИОН» обратилось с заявлением от 01.08.2019 исх. № 108 (вх. от 06.08.2019   
№ КТ-1-4531/2019) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7275/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. ООО «АКТИОН» в плановых показателях организации на 2020 год заявляет увеличение объема отпускаемой воды абонентам. Для подтверждения фактического объема и качества услуг в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «АКТИОН» предоставляет по системе ФГИС ЕИАС ФАС статистические формы отчетности, а также производственные программы на 2020 год, с указанием фактических данных за 2018 год. В представленных обосновывающих материалах в данных об объеме воды, отпускаемой абонентам в 2020 году, в сфере водоотведения, выявлены расхождения в расчетах, в связи с этим у ЛенРТК нет возможности произвести достоверный расчет объема отпускаемой воды абонентам в соответствии с пунктом 5 Методических указаний.

Таким образом, объем отпускаемой воды абонентам в сфере водоотведения на 2020 год принимаем в размере, утвержденном приказом ЛенРТК от 23 ноября 2018 года № 248-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «АКТИОН» на 2019-2023 годы». А в сфере водоснабжения с учетом отсутствия расхождения в предоставленных данных, принимаем объемы, планируемые ООО «АКТИОН» на 2020 год.

2. Внесены изменения в показатели производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения.

Питьевая вода:

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утв. ЛенРТК на 2020 год | План Организации на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК на 2020 год | Отклонение  (гр.6-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего | тыс.м3 | 361,33 | 363,72 | 363,72 | 2,39 | Объем поднятой воды насосными станциями 1-го подъема и объем пропущенной воды через водопроводные очистные сооружения скорректирован с учетом изменения объема товарной воды. |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 361,33 | 363,72 | 363,72 | 2,39 |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 361,33 | 363,72 | 363,72 | +2,39 | Объем поданной воды в водопроводную сеть скорректирован с учетом изменения объема отпущенной воды потребителям и объема потери воды в водопроводных сетях. |
| 4. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 13,05 | 13,00 | 13,13 | +0,08 | В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования и пунктом 90 Методических указаний объем потери воды принят в размере 3,61 % от объема поданной воды в водопроводную сеть (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 30.11.2018  № 248-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «АКТИОН» на 2019-2023 годы»). |
| 5. | Отпущено воды потребителям - всего, в том числе: | тыс.м3 | 348,28 | 350,72 | 350,72 | +2,44 | Определено с учетом корректировки объема товарной воды |
| 5.1. | Товарная вода | тыс.м3 | 348,28 |  | 350,72 | +2,44 | Определено с учетом предоставленной статистической информации от ООО «АКТИОН» |
| 6. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 556,84 | 649,39 | 497,20 | -59,64 | Скорректирован расход электроэнергии с учетом расхода на технологические и общепроизводственные нужды |
| 6.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 435,73 | 592,29 | 440,10 | -152,19 | Расход электроэнергии на технологические нужды скорректирован с учетом объемов поднятой воды насосными станциями 1-го подъема и удельного расхода электроэнергии на технологические нужды |
| 6.1.1. | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВтч/м³ | 1,21 | 1,63 | 1,21 | - | - |
| 6.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 121,11 | 57,10 | 57,10 | -64,01 | Расход принят в размере, подтвержденном расчетом, предоставленным ООО «АКТИОН» в таблице 1.6 производственной программы в сфере водоснабжения |

Водоотведение:

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утв. ЛенРТК на 2020 год | План Органи-зации на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК на 2020 год | Отклоне-ние  (гр.6-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Расход электроэнергии | тыс.кВт.ч | 244,32 | 245,69 | 242,84 | -1,48 | Скорректирован расход с учетом расхода на технологические нужды |
| 1.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. кВт.ч | 196,32 | 220,14 | 194,84 | -1,48 | Расход электроэнергии на технологические нужды скорректирован с учетом объемов приемы сточных вод и удельного расхода электроэнергии на технологические нужды |
| 1.1.1. | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/м³ | 0,61 | 0,66 | 0,61 | - | - |
| 1.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 48,00 | 25,55 | 48,00 | - | - |

3. Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2020 год |
| Для потребителей муниципального образования «Любанское городское поселение»  Тосненского муниципального района Ленинградской области | | |
| 1. | Питьевая вода | 6136,66 |
| 2. | Водоотведение | 8473,42 |

4. Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

В соответствии с пп. 76, 80 Основ ценообразования, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на энергетические ресурсы корректируются и составят.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План Организации на 2020 год | Корректировка ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины корректировки |
| 1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 6640,34 | 5086,37 | -1553,97 | Представлены договоры энергосбережения от 01.01.2014 № 48374 с ОАО «Петербургская сбытовая компания» и договор энергосбережения от 01.12.2013 № 2/4/3-442 с ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ». Расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учетом среднего тарифа на электроэнергию за 2018 и 2019 годы (представлены счета-фактуры за январь-декабрь 2018 года и январь-май 2019 года) и индексов-дефляторов. |
| 2. | Водоотведение | тыс. руб. | 2463,16 | 2484,25 | +21,09 |

5. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План Организации на 2020 год | Корректировка ЛенРТК  на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Питьевая вода | | | | | | |
| 1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 323,87 | 323,87 | - | Расходы на арендную плату приняты с учетом представленного действующего договора аренды (пункт 30 Правил, пункт 44 Основ ценообразования и пункт 29 Методических указаний).  ЛенРТК принимает расходы на арендную плату по следующему договору:  договор № 1 аренды муниципальных объектов и оборудования водоснабжения в целях осуществления деятельности по оказанию услуг водоснабжения от 10.04.2014г. с Администрацией Любанского городского поселения. |
| 2. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 26,30 | 26,08 | -0,22 | Принята в соответствии с утвержденном приказом ЛенРТК от 23 ноября 2018 года № 248-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «АКТИОН» на 2019-2023 годы» |
| 3. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 503,88 | 503,88 | - | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты ввиду наличия обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением  № 406) |
| Водоотведение | | | | | | |
| 1 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 393,38 | 393,38 | - | Расходы на арендную плату приняты с учетом представленного действующего договора аренды (пункт 30 Правил, пункт 44 Основ ценообразования и пункт 29 Методических указаний).  ЛенРТК принимает расходы на арендную плату по следующему договору:  Договор № 2 аренды муниципальных объектов и оборудования водоотведения в целях осуществления деятельности по оказанию услуг водоотведения от 10.04.2014г. с Администрацией Любанского городского поселения. |

Таким образом, скорректированная НВВ на 2020 год составила: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Для потребителей муниципального образования «Любанское городское поселение»  Тосненского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | 11912,34 | 12076,86 |
| 2. | Водоотведение | 11251,17 | 11351,05 |

5. Утвердить следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «АКТИОН»:

| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Для потребителей муниципального образования «Любанское городское поселение»  Тосненского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 34,13 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 34,74 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 35,54 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 35,54 |

\* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**8. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ГРАНД» на 2020-2024 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ГРАНД» потребителям муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области в 2020-2024 годах.

Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2020-2024 годы от 29.04.2019 исх. № 19 (вх.   
от 30.04.2019 № КТ-1-2505/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7250/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения, предоставленные Организацией, и утвердил следующие основные натуральные показатели:

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Получено воды со стороны | т.м3 | 4,02 | 28,33 | +24,31 | Показатель увеличен с учетом корректировки объемов потери воды в сетях и товарной воды |
| 2. | Подано воды в водопроводную сеть | т.м3 | 4,02 | 28,33 | +24,31 | Показатель увеличен с учетом корректировки объемов потери воды в сетях и товарной воды |
| 3. | Потери воды в сетях | т.м3 / % | 0,31 / 7,4 | 2,10 / 7,4 | +1,79 | Потери воды в сетях определены с учетом удельного показателя, сложившегося у Организации по факту 2018 года |
| 4. | Отпущено воды потребителям, всего | т.м3 | 3,71 | 26,23 | +22,52 | Показатель увеличен с учетом корректировки объема товарной воды |
| 4.1 | Товарная вода, всего | т.м3 | 3,71 | 26,23 | +22,52 | ЛенРТК определил данный показатель с учетом требований пункта 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641, а также с учетом предельного темпа изменения объемов, предусмотренного пунктом 5 Методических указаний |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 4.1.1 | иным потребителям | т.м3 | 3,71 | 26,23 | +22,52 |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед. изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего | т.м3 | 36,99 | 50,11 | +13,12 | Показатель увеличен с учетом корректировки объема товарных стоков |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1 | товарные стоки, всего | т.м3 | 36,99 | 50,11 | +13,12 | ЛенРТК определил данный показатель с учетом требований пункта 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641, а также с учетом предельного темпа изменения объемов, предусмотренного пунктом 5 Методических указаний |
| 1.1.1 | от иных потребителей | т.м3 | 1,772 | 3,276 | +1,504 |
| 2. | Передано сточных вод на очистку другим организациям | т.м3 | 36,99 | 50,11 | +13,12 | Показатель увеличен с учетом корректировки объема пропущенных сточных вод |

Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, планируемых на 2020-2024 годы.

В соответствии с Прогнозом, а также Распоряжением при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией на территории Лужского городского поселения Лужского района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1. | Индекс потребительских цен | 103,00 | 103,7 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 2. | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию *(с 1 июля)* | 103,00 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| 3. | Индекс изменения размера вносимой гражданам платы за коммунальные услуги *(с 1 июля)* | 103,6 | - | - | - | - |

Во исполнение пункта 9 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также учитывая выбранный метод регулирования тарифов, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 31.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022 по 31.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 31.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023;

- с 01.01.2024 по 31.06.2024;

- с 01.07.2024 по 31.12.2024.

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2020-2024 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения потребителей Сосновоборского городского округа Ленинградской области.

ЛенРТК проведена экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренной Организацией на 2020 год, результаты которой представлены в следующей таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| **1.** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** |  |  |  |  | ЛенРТК при определении расходов на оплату труда основного производственного персонала учитывал следующие параметры:  - минимальный размер оплаты труда с 01.01.2019 – 12000 руб., установленный Региональным соглашением о минимальной заработной плате в Ленинградской области на 2019 год от 05.12.2018 б/н;  - среднюю заработную плату одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за август 2019 года – 34776 руб. в соответствии с информацией Управления Федеральной службы государственной статистики по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 21.10.2019 № СЧ-250/906;  - штатное расписание, предоставленное Организацией по состоянию на 09.01.2019.  В соответствии с пунктом 17 Методических указаний ЛенРТК определил затраты на оплату труда основного производственного персонала исходя из фактически понесенных Организацией расходов за последний расчетный период (факт 2018 года), штатной численности указанной категории персонала и индексов-дефляторов, предусмотренных в Прогнозе. |
| 1.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 384,00 | 148,36 | -235,64 |
| 1.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 384,00 | 148,36 | -235,64 |
| **2.** | **Отчисления на социальные нужды** |  |  |  |  | Затраты определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,2) и фонда оплаты труда основного производственного персонала, принятого ЛенРТК на 2020 год |
| 2.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 115,97 | 44,81 | -71,16 |
| 2.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 115,97 | 44,81 | -71,16 |
| **3.** | **Расходы на арендную плату** |  |  |  |  | Расходы по данной статье приняты в размере, предусмотренном в договоре аренды имущества от 01.12.2018  № 02/19А, заключенный с ООО «Дизайн Ланшафт Строительство СБ» без учета налога на добавленную стоимость |
| 3.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 178,47 | 175,50 | -2,97 |
| 3.2 | Водоотведение | тыс.руб. | 330,00 | 324,50 | -5,50 |
| **4.** | **Прочие прямые расходы** |  |  |  |  | ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на оплату услуг удостоверяющего центра (лицензии на программные продукты) в соответствии с договором №104401040/17УЦ, заключенного с АО «Производственная фирма «СКБ Контур». Остальные расходы, предусмотренные Организацией по данной статье, исключены ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406. |
| 4.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 11,97 | 1,95 | -10,02 |
| 4.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 11,97 | 1,95 | -10,02 |
| **5.** | **Ремонтные расходы** |  |  |  |  | На основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 ЛенРТК не принял расходы на проведение ремонтных работ, т.к. Организация не предоставила обоснование финансовых потребностей, необходимых для их реализации, определенных с учетом укрупненных сметных нормативов (пункт 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641). |
| 5.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 550,00 | 0,00 | -550,00 |
| 5.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 1670,00 | 0,00 | -1670,00 |
| **6.** | **Оплата воды, полученной со стороны** | тыс. руб. | 150,39 | 1048,97 | +898,58 | Затраты по данной статье определены с учетом объема воды, полученной от СМУП «ВОДОКАНАЛ», предусмотренного регулирующим органом в производственной программе в сфере водоснабжения Организации, и тарифов, утвержденных ЛенРТК на 2020 год для вышеуказанного поставщика. |
| **7.** | **Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям** | тыс. руб. | 757,41 | 1029,18 | +271,77 | Затраты по данной статье определены с учетом объема сточных вод, переданных на очистку СМУП «ВОДОКАНАЛ», предусмотренного регулирующим органом в производственной программе в сфере водоотведения Организации, и тарифов, утвержденных ЛенРТК на 2020 год для вышеуказанного поставщика. |
| **8.** | **Общехозяйственные (административные) расходы** |  |  |  |  | В соответствии с пунктом 17 Методических указаний ЛенРТК определил затраты на оплату труда административно-управленческого персонала исходя из фактически понесенных Организацией расходов за последний расчетный период (факт 2018 года), штатной численности указанной категории персонала и индексов-дефляторов, предусмотренных в Прогнозе. Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала определены исходя из фонда оплаты труда указанной категории персонала, принятого ЛенРТК на 2020 год. Расходы на приобретение офисной техники приняты в размере, заявленном Организацией.  ЛенРТК в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 исключил расходы по субаренде офисных помещений по договору от 09.01.2018 № А-18-3, заключенному с ООО «ТИТАНЖИЛКОМ» (срок договора истек, не предоставлено подтверждения намерений о его продлении, не предоставлено подтверждение прав арендатора на владение и пользование рассматриваемым имуществом, не подтвержден экономически обоснованный размер стоимости субаренды). |
| 8.1 | Отнесенные на товарную воду | тыс. руб. | 431,03 | 315,99 | -115,04 |
| 8.2 | Отнесенные на товарные стоки | тыс. руб. | 431,03 | 315,99 | -115,04 |

С учетом пункта 85 Методических указаний ЛенРТК определил для Организации   
на 2020-2024 гг. следующую величину сглаживания НВВ:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | -208,27 | -112,00 | +5,00 | +135,00 | +230,15 |
| Водоотведение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

В соответствии с требованиями раздела IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также с учетом вышеуказанных условий формирования затрат ЛенРТК определи для Организации на долгосрочный период регулирования (2020-2024гг.):

1. Уровни операционных расходов, тыс.руб.:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 511,11 | 524,72 | 540,25 | 556,24 | 572,71 |
| Водоотведение | 511,11 | 524,72 | 540,25 | 556,24 | 572,71 |

2. Долгосрочные параметры регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемого вида  деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 2020 | 511,11 | 1,00 | 7,40 | - |
| 2021 | - | 1,00 | 7,40 | - |
| 2022 | - | 1,00 | 7,40 | - |
| 2023 | - | 1,00 | 7,40 | - |
| 2024 | - | 1,00 | 7,40 | - |
| 2. | Водоотведение | 2020 | 511,11 | 1,00 | - | - |
| 2021 | - | 1,00 | - | - |
| 2022 | - | 1,00 | - | - |
| 2023 | - | 1,00 | - | - |
| 2024 | - | 1,00 | - | - |

Утвердить следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией в 2020-2024 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Сосновоборский городской округ»  Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 55,88 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 60,13 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 60,13 |
| с 01.07.2021 по 31.12.201 | 66,25 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 66,25 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 73,31 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 73,31 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 80,75 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 80,75 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 85,64 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 36,43 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 38,06 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 38,06 |
| с 01.07.2021 по 31.12.201 | 38,51 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 38,51 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 40,38 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 40,38 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 40,87 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 40,87 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 42,95 |

\* тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**9. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2020-2024 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» (далее - ООО «ГТМ-теплосервис») потребителям муниципальных образований «Лесколовское сельское поселение» и «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в 2020-2024 годах.

ООО «ГТМ-теплосервис» обратилось с заявлением об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020-2024 годы от 29.04.2019 исх. № 468 и от 04.06.2019   
исх. № 602 (вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2570/2019 и от 06.06.2019 № КТ-1-3276/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7278/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. ЛенРТК рассмотрел предоставленные ООО «ГТМ-теплосервис» производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения и утвердил следующие основные натуральные показатели:

***Питьевая вода (МО «Лесколовское СП»)***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *План предприятия на 2020 год* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Поднято воды | тыс.м3 | 128,23 | 134,39 | *+6,16* | *Скорректировано с учетом объемов потерь воды в сетях и отпущенной воды потребителям* |
| 2. | Подано воды в сеть | тыс.м3 | 128,23 | 134,39 | *+6,16* |
| 3. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 46,00 | 13,76 | *-32,24* | *Величина принята на уровне показателя, утвержденного в тарифе 2019 год, так как предприятие не представило расчет по обоснованию роста потерь в сетях* |
| % | 35,87 | 10,24 | *-* |
| 4. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс.м3 | 82,23 | 120,63 | *+38,40* | *Скорректировано с учетом объемов на производственно-хозяйственные нужды, на нужды собственных подразделений и товарной воды* |
| 4.1 | в т.ч. на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 8,37 | 11,90 | *+3,53* | *Не принято снижение объемов в виду отсутствия расчета.* |
| 4.2 | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 23,57 | 41,86 | *+18,29* |
| 4.3 | **Товарной воды, в т.ч.** | **тыс.м3** | **50,28** | **67,48** | *+17,20* | *Объемы воды, отпущенные потребителям, приняты на уровне, утвержденном в тарифе 2019 года, по причине не предоставления предприятием обоснованного расчета объемов в соответствии с пунктом 5 Методических указаний (отсутствует статистическая форма 1- водопровод).* |
| 4.3.1 | населению | тыс.м3 | 49,72 | 60,25 | *+10,53* |
| 4.3.2 | бюджетным потребителям | тыс.м3 | 0,55 | 0,54 | *-0,01* |
| 4.3.3 | иным потребителям | тыс.м3 | 0,02 | 6,69 | *+6,67* |
| 5. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 262,32 | 153,82 | *-108,49* | *Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды* |
| 5.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 213,32 | 104,83 | *108,49* | *Расход расчитан с учетом технических характеристик оборудования и объема поднятой воды* |
|  | удельный расход | кВт.ч/м3 | 1,66 | 0,78 | *-* | *Величина принята на уровне, утвержденном в тарифе 2019 года* |
| 5.2 | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 49,00 | 49,00 | - | *-* |

***Транспортировка сточных вод (МО «Лесколовское СП»)***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *План предприятия на 2020 год* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Принято сточных вод для передачи (транспортировки), всего, в том числе: | тыс.м3 | 48,53 | 109,51 | *+60,98* | *Скорректировано с учетом объема принятых сточных вод от потребителей* |
| 1.1 | Объем транспортируемой собственной сточной жидкости | тыс.м3 | 0,19 | 0,19 | *-* | - |
| 1.2 | **Объем товарной сточной жидкости (транспортировка), всего, в том числе:** | **тыс.м3** | **48,34** | **109,32** | *+60,98* | *Объемы принятых сточных вод от потребителей, предусмотрены на уровне, утвержденном в тарифе 2019 года, по причине не предоставления предприятием обоснованного расчета объемов в соответствии с пунктом 5 Методических указаний (отсутствует статистическая форма 1- канализация).* |
| 1.2.1 | от гарантирующей организации | тыс.м3 | 47,74 | 100,16 | *+52,42* |
| 1.2.2 | от иных потребителей | тыс.м3 | 0,60 | 9,16 | *+8,56* |

***Питьевая вода (МО «Рахьинское ГП»)***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *План предприятия на 2020 год* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего | тыс.м3 | 211,26 | 129,87 | *-81,39* | *Скорректировано с учетом объемов потерь воды в сетях и товарной воды* |
| 1.1 | - в т.ч. из поверхностных источников | тыс.м3 | 211,26 | 129,87 | *-81,39* |
| 2. | Водоснабжение с использованием технической воды, всего | тыс.м3 | 386,54 | 237,62 | *-148,92* |
| 2.1. | в т.ч. полученной от других водоканалов | тыс.м3 | 386,54 | 237,62 | *-148,92* |
| 3. | Подано воды в сеть | тыс.м3 | 597,80 | 367,49 | *-230,31* |
| 4. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 231,81 | 16,06 | *-215,75* | *Принято на уровне величины, утвержденной ЛенРТК в тарифе 2019 года в связи с непредставлением предприятием обоснованного расчета величины потерь* |
| % | 38,78 | 4,37 | *-* | *-* |
| 5. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс.м3 | 365,99 | 351,43 | *-14,56* | *Скорректировано с учетом объемов товарной воды* |
| 5.1 | в т.ч. на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 0,78 | 0,78 | *-* | *-* |
| 5.2 | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 15,47 | 15,47 | *-* | *-* |
| 5.3 | **Товарной воды, в т.ч.** | **тыс.м3** | **349,74** | **335,18** | *-14,56* | *Объемы воды, отпущенные потребителям, приняты на уровне, утвержденном в тарифе 2019 года, по причине не предоставления предприятием обоснованного расчета объемов в соответствии с пунктом 5 Методических указаний (отсутствует статистическая форма 1- водопровод).* |
| 5.3.1 | населению | тыс.м3 | 150,03 | 157,60 | *+7,57* |
| 5.3.2 | бюджетным потребителям | тыс.м3 | 97,36 | 26,70 | *-70,66* |
| 5.3.3 | иным потребителям | тыс.м3 | 102,36 | 150,88 | *+48,52* |
| 6. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 1135,21 | 456,93 | *-678,28* | *Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды* |
| 6.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 1009,32 | 331,04 | *-678,28* | *Расход рассчитан с учетом технических характеристик оборудования и объема поданной воды в сеть* |
|  | удельный расход | кВт.ч/м3 | 1,69 | 0,90 | *-* | *Величина принята на уровне, утвержденном в тарифе 2019 года* |
| 6.2 | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 125,89 | 125,89 | *-* | *-* |

***Водоотведение (потребители пгт Рахья)***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *План предприятия на 2020 год* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 128,45 | 155,95 | *+27,50* | *Скорректировано с учетом объема принятых сточных вод от потребителей* |
| 1.1 | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 8,78 | 8,78 | *-* | *-* |
| 1.2 | **Товарные стоки, в т.ч.** | **тыс.м3** | **119,67** | **147,17** | *+27,50* | *Объемы принятых сточных вод от потребителей, предусмотрены на уровне, утвержденном в тарифе 2019 года, по причине не предоставления предприятием обоснованного расчета объемов в соответствии с пунктом 5 Методических указаний (отсутствует статистическая форма 1- канализация).* |
| 1.2.1 | от населения | тыс.м3 | 104,72 | 133,04 | *+28,32* |
| 1.2.2 | от бюджетных потребителей | тыс.м3 | 6,44 | 7,91 | *+1,47* |
| 1.2.3 | от иных потребителей | тыс.м3 | 8,50 | 6,22 | *-2,29* |
| 2. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 128,45 | 155,95 | *+27,50* | *Скорректировано с учетом объема принятых сточных вод от потребителей* |
| 3. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 435,76 | 350,36 | *-85,40* | *Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды* |
| 3.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 394,20 | 308,80 | *-85,40* | *Расход расчитан с учетом технических характеристик оборудования и объема принятых сточных вод* |
| 3.1.1 | удельный расход | кВт.ч/м3 | 3,07 | 1,98 | *-* | *Величина принята на уровне, утвержденном в тарифе 2019 года* |
| 3.2 | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 41,56 | 41,56 | *-* | *-* |

***Транспортировка сточных вод (потребители деревни Борисова Грива)***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *План предприятия на 2020 год* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 27,80 | 44,06 | *+16,26* |  |
| 1.1 | Объем транспортируемой собственной сточной жидкости | тыс.м3 | 0,13 | 0,13 | *-* | *-* |
| 1.2 | **Объем товарной сточной жидкости (транспортировка), всего, в т.ч.** | **тыс.м3** | **27,67** | **43,93** | *+16,26* | *Объемы принятых сточных вод от потребителей, предусмотрены на уровне, утвержденном в тарифе 2019 года, по причине не предоставления предприятием обоснованного расчета объемов в соответствии с пунктом 5 Методических указаний (отсутствует статистическая форма 1- канализация).* |
| 1.2.1 | от гарантирующих организаций | тыс.м3 | 21,80 | 21,87 | *+0,07* |
| 1.2.2 | от иных потребителей | тыс.м3 | 5,88 | 22,06 | *+16,19* |
| 2. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 499,65 | 121,64 | *-378,01* | *Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды* |
| 2.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 185,93 | 107,92 | *-78,01* | *Расход расчитан с учетом технических характеристик оборудования и объема принятых сточных вод* |
| 2.1.1 | удельный расход | кВт.ч/м3 | 6,69 | 2,45 | *-* | *Величина принята на уровне, утвержденном в тарифе 2019 года* |
| 2.2 | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 13,72 | 13,72 | *-* | *-* |

3. Результаты сравнительного анализа фактических расходов ООО «ГТМ-теплосервис», отнесенных на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, и расходов, предусмотренных ЛенРТК при регулировании тарифов на 2018 год.

В соответствии с пунктом 26 (д) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, ЛенРТК проанализировал фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2018 году по оказанию потребителям услуг водоснабжения и водоотведения, определил экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из тарифной выручки последующих периодов регулирования, отраженные в Протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 18.10.2019 № 16, в следующих размерах:

* Лесколовское СП:

- питьевая вода – 218,31 тыс.руб. (учтено при регулировании тарифов 2020 года – 135,97 тыс.руб. и 2021 года – 103,14 тыс.руб. в соответствии с требованиями Методических указаний);

* Рахьинское ГП:

- питьевая вода – 950,25 тыс.руб. (учтено при регулировании тарифов 2021 года – 760,00 тыс.руб. и 2022 года – 274,56 тыс.руб. в соответствии с требованиями Методических указаний).

По результатам анализа основных показателей деятельности, сложившихся у ООО «ГТМ-теплосервис» в 2017 году, ЛенРТК были определены экономически необоснованные доходы по услуге водоснабжения, подлежащие исключению из тарифной выручки последующих периодов регулирования, отраженные в Протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 11.10.2018 № 21. ЛенРТК, руководствуясь требованиями Методических указаний, учел их при формировании тарифов в сфере водоснабжения на 2020 год по Лесколовскому СП в размере 33,53 тыс.руб.

По услуге в сфере водоотведения, оказываемой ООО «ГТМ-теплосервис» ЛенРТК, не приняты в расчет тарифной выручки 2020 года недополученные доходы, полученные ООО «ГТМ-теплосервис» в 2018 году, по причине их не подтверждения бухгалтерской и статистической отчетностью (пункт 15 Основ ценообразования Постановления № 406).

4. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, планируемой на 2020-2024 годы.

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «ГТМ-теплосервис», со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.;

- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.;

- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «ГТМ-теплосервис», экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2020 год | 2021год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Индекс потребительских цен | 103,0 | 103,7 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (*с 1 июля*) | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «ГТМ-теплосервис», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2020-2024 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения потребителей Лесколовского сельского поселения и Рахьинского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

ЛенРТК провел экономическую экспертизу плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, представленной предприятием, и её результаты отражены в таблицах:

***Питьевая вода (МО «Лесколовское СП»)***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *План предпри-ятия на 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 77,43 | 40,16 | *-37,27* | *1. Затраты по реагентам приняты с учетом объемов поднятой воды, утвержденных в производственных программах.*  *2. Затраты по статье «Материалы и малоценные основные средства» откорректированы с учетом индексации данных, предусмотренных в тарифе 2019 года с 01.01.2020 на 103,0, согласно Прогноза.* |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 2200,22 | 1091,94 | *-1108,28* | *Затраты определены исходя из объема электроэнергии, утвержденного ЛенРТК в производственной программе, и тарифа, рассчитанного путем индексации тарифа, сложившегося в 2018 году (по выставленным счетам)* |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 1944,00 | 1944,00 | *-* | *-* |
| 4. | Отчисления на социальное страхование | тыс.руб. | 587,09 | 587,09 | *-* | *-* |
| 5. | Расходы на арендную плату | тыс.руб. | 392,80 | 0,00 | *-392,80* | *ЛенРТК исходит из возможности органов местного самоуправления по проведению оценки муниципального имущества, определения и исчисления амортизации, ведения инвентарного и аналитического учета объемов имущества, формирования инвентарных карточек. Таким образом, на арендуемое муниципальное имущество распространяется общий подход к включению в необходимую валовую выручку затрат на аренду. При отсутствии документального подтверждения амортизации, налога на имущество, иных налогов и обязательных платежей - расходы на аренду в состав необходимой валовой выручки не включаются (п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406).* |
| 6. | Ремонтные работы | тыс.руб. | 1750,00 | 0,00 | *-1750,00* | *Исключены расходы, так как предприятие не представило обоснование ремонтных работ согласно п.24 Методических указаний и пунктов 4 и 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641.* |
| 7. | Цеховые расходы | тыс.руб. | 816,44 | 386,30 | *-430,14* | *Исключены расходы («Проведение специальной оценки условий труда» и «Обеспечение работников средствами индивидуальной и коллективной защиты»), по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |
| 8. | Прочие расходы | тыс.руб. | 6285,67 | 499,01 | *-5786,66* | *Исключены расходы («Транспортные расходы», «Получение лицензии на скважины», «Разработка рабочей программы контроля качества питьевой воды, проведение лабораторных исследований питьевой воды», «Разработка экологической документации» и «Обеспечение работников средствами индивидуальной и коллективной защиты»), по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности* |
| 9. | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 270,71 | 225,38 | *-45,33* | *Корректировка статей с учетом индексации фактических показателя 2018 года согласно Прогнозу с 01.01.2019 – 104,7 и с 01.01.2020 – 103,0.*  *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Общехозяйственные расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |

***Транспортировка сточных вод (МО «Лесколовское СП»)***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *План предпри-ятия на 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 67,76 | 40,78 | *-26,98* | *Затраты по статье «Материалы и малоценные основные средства» откорректированы с учетом индексации данных, предусмотренных в тарифе 2019 года с 01.01.2020 на 103,0, согласно Прогноза.* |
| 2. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 960,00 | 960,00 | *-* | *-* |
| 3. | Отчисления на социальное страхование | тыс.руб. | 289,92 | 289,92 | *-* | *-* |
| 4. | Расходы на арендную плату | тыс.руб. | 392,80 | 0,00 | *-392,80* | *ЛенРТК исходит из возможности органов местного самоуправления по проведению оценки муниципального имущества, определения и исчисления амортизации, ведения инвентарного и аналитического учета объемов имущества, формирования инвентарных карточек. Таким образом, на арендуемое муниципальное имущество распространяется общий подход к включению в необходимую валовую выручку затрат на аренду. При отсутствии документального подтверждения амортизации, налога на имущество, иных налогов и обязательных платежей - расходы на аренду в состав необходимой валовой выручки не включаются (п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406).* |
| 5. | Ремонтные работы | тыс.руб. | 1700,00 | 0,00 | *-1700,00* | *Исключены расходы, так как предприятие не представило обоснование ремонтных работ согласно п.24 Методических указаний и пунктов 4 и 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641.* |
| 6. | Цеховые расходы | тыс.руб. | 632,42 | 385,59 | *-246,83* | *Исключены расходы («Проведение специальной оценки условий труда» и «Обеспечение работников средствами индивидуальной и коллективной защиты»), по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |
| 7. | Прочие расходы | тыс.руб. | 1106,84 | 688,55 | *-418,29* | *Исключены расходы («Транспортные расходы», «Получение лицензии на скважины», «Разработка рабочей программы контроля качества питьевой воды, проведение лабораторных исследований питьевой воды», «Разработка экологической документации» и «Обеспечение работников средствами индивидуальной и коллективной защиты»), по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.* |
| 8. | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 270,71 | 225,38 | *-45,33* | *Корректировка статей с учетом индексации фактических показателя 2018 года согласно Прогнозу с 01.01.2019 – 104,7 и с 01.01.2020 – 103,0.*  *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Общехозяйственные расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |

***Питьевая вода (МО «Рахьинское ГП»)***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *План предпри-ятия на 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 947,38 | 848,92 | *-98,46* | *Затраты по реагентам приняты с учетом объемов поднятой воды, утвержденных в производственных программах.* |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 9421,30 | 3577,54 | *-5843,76* | *Затраты определены исходя из объема электроэнергии, утвержденного ЛенРТК в производственной программе, и тарифа, рассчитанного путем индексации тарифа, сложившегося в 2018 году (по выставленным счетам)* |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 16056,00 | 7300,80 | *-8755,20* | *Затраты определены путем индексации величины фонда оплаты труда производственного персонала, предусмотренного в тарифе 2019 года с учетом Прогноза с 01.01.2020 на 103,0 (п.17 Методических указаний)* |
| 4. | Отчисления на социальное страхование | тыс.руб. | 4848,91 | 2204,84 | *-2644,07* | *Откорректированы согласно изменившейся величине фонда оплаты труда основных производственных рабочих* |
| 5. | Расходы на арендную плату | тыс.руб. | 39,83 | 0,00 | *-39,83* | *ЛенРТК исходит из возможности органов местного самоуправления по проведению оценки муниципального имущества, определения и исчисления амортизации, ведения инвентарного и аналитического учета объемов имущества, формирования инвентарных карточек. Таким образом, на арендуемое муниципальное имущество распространяется общий подход к включению в необходимую валовую выручку затрат на аренду. При отсутствии документального подтверждения амортизации, налога на имущество, иных налогов и обязательных платежей - расходы на аренду в состав необходимой валовой выручки не включаются (п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406).* |
| 6. | Ремонтные работы | тыс.руб. | 9150,00 | 0,00 | *-9150,00* | *Исключены расходы, так как предприятие не представило обоснование ремонтных работ согласно п.24 Методических указаний и пунктов 4 и 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641.* |
| 7. | Цеховые расходы | тыс.руб. | 13512,57 | 5068,09 | *-8444,48* | *Исключены расходы («Проведение специальной оценки условий труда» и «Плата за негативное воздействие на окружающую среду»), по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |
| 8. | Прочие расходы | тыс.руб. | 6346,52 | 963,78 | *-5382,74* | *Исключены расходы («Разработка рабочей программы контроля качества питьевой воды, проведение лабораторных исследований питьевой воды», «Разработка экологической документации», «Проведение специальной оценки условий труда»), по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.* |
| 9. | Оплата воды, полученной со стороны | тыс.руб. | 4545,65 | 3724,66 | *-820,99* | *Пересчитаны, исходя из объемов покупной воды и тарифов поставщика технической воды ООО «Северо-Запад Инжиниринг» (концессионное соглашение «Ладожский водовод»).* |
| 10. | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 1121,52 | 985,80 | *-135,72* | *Корректировка статей с учетом индексации фактических показателя 2018 года согласно Прогнозу с 01.01.2019 – 104,7 и с 01.01.2020 – 103,0.*  *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Общехозяйственные расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |

***Водоотведение (потребители пгт Рахья)***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *План предпри-ятия на 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 353,58 | 228,77 | *-124,81* | *1. Затраты по реагентам приняты с учетом объемов пропущенных сточных вод, утвержденных в производственных программах и индексации цены на реагенты согласно Прогноза.*  *2. Затраты по статье «Материалы и малоценные основные средства» откорректированы с учетом индексации данных, предусмотренных в тарифе 2019 года с 01.01.2020 на 103,0, согласно Прогноза.* |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 3341,20 | 2121,76 | *-1219,44* | *Затраты определены исходя из объема электроэнергии, утвержденного ЛенРТК в производственной программе, и тарифа, рассчитанного путем индексации тарифа, сложившегося в 2018 году (по выставленным счетам)* |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 6144,0 | 3583,82 | *-2560,18* | *Затраты определены путем индексации величины фонда оплаты труда производственного персонала, предусмотренного в тарифе 2019 года с учетом Прогноза с 01.01.2020 на 103,0 (п.17 Методических указаний)* |
| 4. | Отчисления на социальное страхование | тыс. руб. | 1855,49 | 1082,31 | *-773,18* | *Откорректированы согласно изменившейся величине фонда оплаты труда основных производственных рабочих* |
| 5 | Расходы на арендную плату | тыс. руб. | 18,68 | 0,00 | *-18,68* | *ЛенРТК исходит из возможности органов местного самоуправления по проведению оценки муниципального имущества, определения и исчисления амортизации, ведения инвентарного и аналитического учета объемов имущества, формирования инвентарных карточек. Таким образом, на арендуемое муниципальное имущество распространяется общий подход к включению в необходимую валовую выручку затрат на аренду. При отсутствии документального подтверждения амортизации, налога на имущество, иных налогов и обязательных платежей - расходы на аренду в состав необходимой валовой выручки не включаются (п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406).* |
| 6. | Ремонтные работы | тыс. руб. | 2200,00 | 0,00 | *-2200,00* | *Исключены расходы, так как предприятие не представило обоснование ремонтных работ согласно п.24 Методических указаний и пунктов 4 и 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641.* |
| 7. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 2358,29 | 942,19 | *-1416,10* | *Исключены расходы («Проведение специальной оценки условий труда» и «Плата за негативное воздействие на окружающую среду»), по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |
| 8. | Прочие расходы | тыс. руб. | 5068,41 | 1770,47 | *-3297,94* | *Исключены расходы («Разработка рабочей программы контроля качества питьевой воды, проведение лабораторных исследований питьевой воды», «Разработка экологической документации», «Проведение специальной оценки условий труда»), по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.* |
| 9. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 850,81 | 711,52 | *-139,29* | *Корректировка статей с учетом индексации фактических показателя 2018 года согласно Прогнозу с 01.01.2019 – 104,7 и с 01.01.2020 – 103,0.*  *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Общехозяйственные расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |

***Транспортировка сточных вод (потребители деревни Борисова Грива)***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *План предпри-ятия на 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 156,40 | 49,17 | *-107,23* | *Затраты по статье «Материалы и малоценные основные средства» откорректированы с учетом индексации данных, предусмотренных в тарифе 2019 года с 01.01.2020 на 103,0, согласно Прогноза.* |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 1530,82 | 751,19 | *-779,63* | *Затраты определены исходя из объема электроэнергии, утвержденного ЛенРТК в производственной программе, и тарифа, рассчитанного путем индексации тарифа, сложившегося в 2018 году (по выставленным счетам)* |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 1392,00 | 266,81 | *-1125,19* | *Затраты определены путем индексации величины фонда оплаты труда производственного персонала, предусмотренного в тарифе 2019 года с учетом Прогноза с 01.01.2020 на 103,0 (п.17 Методических указаний)* |
| 4. | Отчисления на социальное страхование | тыс.руб. | 420,38 | 80,58 | *-339,80* | *Откорректированы согласно изменившейся величине фонда оплаты труда основных производственных рабочих* |
| 5 | Расходы на арендную плату | тыс.руб. | 1,49 | 0,00 | *-1,49* | *ЛенРТК исходит из возможности органов местного самоуправления по проведению оценки муниципального имущества, определения и исчисления амортизации, ведения инвентарного и аналитического учета объемов имущества, формирования инвентарных карточек. Таким образом, на арендуемое муниципальное имущество распространяется общий подход к включению в необходимую валовую выручку затрат на аренду. При отсутствии документального подтверждения амортизации, налога на имущество, иных налогов и обязательных платежей - расходы на аренду в состав необходимой валовой выручки не включаются (п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406).* |
| 6. | Ремонтные работы | тыс.руб. | 450,00 | 0,00 | *-450,00* | *Исключены расходы, так как предприятие не представило обоснование ремонтных работ согласно п.24 Методических указаний и пунктов 4 и 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641.* |
| 7. | Цеховые расходы | тыс.руб. | 539,69 | 281,23 | *-258,46* | *Исключены расходы («Проведение специальной оценки условий труда» и «Плата за негативное воздействие на окружающую среду»), по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |
| 8. | Прочие расходы | тыс.руб. | 1086,19 | 10,78 | *-1075,41* | *Исключены расходы («Разработка рабочей программы контроля качества питьевой воды, проведение лабораторных исследований питьевой воды», «Разработка экологической документации», «Проведение специальной оценки условий труда»), по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.* |
| 9. | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 270,71 | 78,96 | *-191,75* | *Корректировка статей с учетом индексации фактических показателя 2018 года согласно Прогнозу с 01.01.2019 – 104,7 и с 01.01.2020 – 103,0.*  *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Общехозяйственные расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |

С учетом требований пункта 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, величины нормативной прибыли по услуге в сфере водоснабжения и водоотведения приняты ЛенРТК в размере 0 тыс. руб.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определил следующие показатели операционных расходов и необходимой валовой выручки ООО «ГТМ-теплосервис» на 2020-2024 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| **Операционные расходы:** |  |  |  |  |  |  |
| ***Лесколовское СП*** |  |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода | тыс. руб. | 3669,64 | 3767,36 | 3878,88 | 3993,69 | 4111,90 |
| Транспортировка сточных вод | тыс. руб. | 2585,49 | 2654,34 | 2732,91 | 2813,80 | 2897,09 |
| ***Рахьинское ГП*** |  |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода | тыс. руб. | 17194,55 | 17652,44 | 18174,95 | 18712,93 | 19266,83 |
| Водоотведение | тыс. руб. | 8197,62 | 8415,92 | 8665,03 | 8921,52 | 9185,59 |
| Транспортировка сточных вод | тыс. руб. | 762,58 | 782,88 | 806,05 | 829,91 | 854,48 |
| **Необходимая валовая выручка:** |  |  |  |  |  |  |
| ***Лесколовское СП*** |  |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода | тыс. руб. | 2600,28 | 2736,75 | 2917,64 | 2997,96 | 3080,73 |
| Транспортировка сточных вод | тыс. руб. | 2586,13 | 2655,05 | 2733,69 | 2814,66 | 2898,03 |
| ***Рахьинское ГП*** |  |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода | тыс. руб. | 23578,88 | 24464,09 | 25740,91 | 26836,55 | 27684,05 |
| Водоотведение | тыс. руб. | 9892,90 | 10163,99 | 10466,60 | 10777,67 | 11098,02 |
| Транспортировка сточных вод | тыс. руб. | 1514,58 | 1557,49 | 1603,95 | 1651,80 | 1701,08 |

5. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение ООО «ГТМ-теплосервис», на 2020-2024 годы с использованием метода индексации, составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потери воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| Муниципальное образование «Лесколовское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
| 1. | Питьевая вода | | 2020 | 3669,64 | 1,0 | 10,24 | 0,78 |
| 2021 | - | 1,0 | 10,24 | 0,78 |
| 2022 | - | 1,0 | 10,24 | 0,78 |
| 2023 | - | 1,0 | 10,24 | 0,78 |
| 2024 | - | 1,0 | 10,24 | 0,78 |
| 2. | Транспортировка сточных вод | | 2020 | 2585,49 | 1,0 | - | - |
| 2021 | - | 1,0 | - | - |
| 2022 | - | 1,0 | - | - |
| 2023 | - | 1,0 | - | - |
| 2024 | - | 1,0 | - | - |
| Муниципальное образование «Рахьинское городское поселение» (кроме поселка Ваганово-2)  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
| 3. | Питьевая вода | | 2020 | 17194,55 | 1,0 | 4,37 | 0,90 |
| 2021 | - | 1,0 | 4,37 | 0,90 |
| 2022 | - | 1,0 | 4,37 | 0,90 |
| 2023 | - | 1,0 | 4,37 | 0,90 |
| 2024 | - | 1,0 | 4,37 | 0,90 |
| Поселок Рахья муниципального образования «Рахьинское городское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
| 4. | Водоотведение | | 2020 | 8197,62 | 1,0 | - | 1,98 |
| 2021 | - | 1,0 | - | 1,98 |
| 2022 | - | 1,0 | - | 1,98 |
| 2023 | - | 1,0 | - | 1,98 |
| 2024 | - | 1,0 | - | 1,98 |
| Деревня Борисова Грива муниципального образования «Рахьинское городское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
| 5. | Транспортировка сточных вод | | 2020 | 762,58 | 1,0 | - | 2,45 |
| 2021 | - | 1,0 | - | 2,45 |
| 2022 | - | 1,0 | - | 2,45 |
| 2023 | - | 1,0 | - | 2,45 |
| 2024 | - | 1,0 | - | 2,45 |

6. Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «ГТМ-теплосервис» в 2020-2024 годах, составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Лесколовское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **1.** | **Питьевая вода** | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 37,90 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 39,17 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 39,17 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 41,94 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 41,94 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 44,53 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 44,53 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 44,43 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 44,43 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 46,88 |
| **2.** | **Транспортировка сточных вод** | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 23,31 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 24,00 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 24,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 24,57 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 24,57 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 25,44 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 25,44 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 26,05 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 26,05 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 26,97 |
| Для потребителей муниципального образования «Рахьинское городское поселение»  (кроме поселка Ваганово-2) Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **3.** | **Питьевая вода** | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 69,31 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 71,38 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 71,38 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 74,59 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 74,59 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 79,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 79,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 81,13 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 81,13 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 84,06 |
| Для потребителей поселка Рахья муниципального образования «Рахьинское городское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **4.** | **Водоотведение** | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 65,90 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 68,54 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 68,54 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 69,58 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 69,58 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 72,65 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 72,65 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 73,81 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 73,81 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 77,01 |
| Для потребителей деревни Борисова Грива муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **5.** | **Транспортировка сточных вод** | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 33,80 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 35,15 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 35,15 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 35,75 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 35,75 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 37,27 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 37,27 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 37,93 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 37,93 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 39,51 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**10. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 8 декабря 2017 года № 322-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Колтушские инженерные сети» на 2018-2020 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Колтушские инженерные сети» (далее - ООО «КИС») и тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую потребителям муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

ООО «КИС» обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоотведения от 23.04.2019 № 23 (вх. ЛенРТК от 30.04.2019 № КТ-1-2632/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7305/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения, утверждены приказом ЛенРТК от 08.12.2017 № 322-пп «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения ООО «КИС» на 2018-2020 годы».

Согласно пунктам 4, 5 и 8 Методических указаний расчетный объем принятых сточных вод, определяется исходя из фактического объема принимаемых сточных вод за последний отчетный год и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года.

Учитывая, что ООО «КИС» оказывает услугу в сфере водоотведения с 9 октября 2017 года определить объем принятых сточных вод согласно пунктам 4, 5 и 8 Методических указаний не предоставляется возможным.

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм*.* | Утверждено ЛенРТК на 2020 год | План предприятия на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.6 - гр.4) | Причины отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 668,72 | 708,20 | 720,00 | +51,28 | Показатель изменен в связи с корректировкой объемов товарных сточных вод |
| 2. | Товарные стоки, всего | тыс.м3 | 631,78 | 708,20 | 720,00 | +88,22 | Согласно договору по транспортировке сточных вод от 26.01.2016 № 86, заключенному с ООО «СМЭУ» «Заневка» ООО «КИС» осуществляет транспортировку сточных вод в соответствии с режимом приема (отведения) сточных вод от точки приема сточных вод до точки отведения сточных вод, расположенных на границе эксплуатационной ответственности ООО «СМЭУ «Заневка». Местом исполнения обязательств по договору является канализационный коллектор, проходящий по территории муниципального образования «Заневское городское поселение» от колодца-гасителя напора X39 до границы эксплуатационной ответственности по канализационным сетям с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга». Учитывая вышеизложенное, ЛенРТК принял плановый объем сточных вод с учетом показателей предусмотренных ООО «СМЭУ «Заневка» в производственной программе в сфере водоотведения |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2.1. | от Управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению) | тыс.м3 | 624,15 | 699,12 | 710,77 | +86,62 |
| 2.2. | от иных потребителей | тыс.м3 | 7,63 | 9,08 | 9,23 | +1,60 |
| 3. | Неучтенный приток сточных вод | тыс.м3 | 36,94 | 0,00 | 0,00 | -36,94 | Откорректировано с учетом показателей предусмотренных ООО «КИС» в производственной программе в сфере  водоотведения |
| 4. | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс.м3 | 668,72 | 708,20 | 720,00 | +51,28 | Показатели изменены в связи с корректировкой объемов товарных сточных вод |
| 5. | Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям | тыс.м3 | 668,72 | 708,20 | 720,00 | +51,28 |
| 6. | Расход электроэнергии, всего | тыс.кВт.ч | 87,29 | 89,66 | 90,37 | +3,08 | Показатель определен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды |
|  | в том числе: | тыс.кВт.ч |  |  |  |  |  |
| 6.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 40,12 | 42,49 | 43,20 | +3,08 | Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования и объема принятых сточных вод |
| 6.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | - | - |
| 6.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 47,17 | 47,17 | 47,17 | - | - |

2. Операционные расходы. тыс.руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято ЛенРТК на 2020 год |
| Водоотведение | 11 767,90 |

3. Корректировка расходов на электрическую энергию.

В соответствии с пунктами 76 и 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением № 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на электрическую энергию корректируются и составят: тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | План предприятия на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1. | Водоотведение |  |  |  | Расходы определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды и на общепроизводственные нужды, и тарифа на электрическую энергию, сложившегося по фактическим данным предприятия за 2018 год с учетом Сценарных условий |
| 1.1. | Расходы электроэнергии на технологические нужды | 262,17 | 269,81 | +7,64 |
| 1.2. | Расходы электроэнергии на общепроизводственные нужды | 291,03 | 294,60 | +3,57 |

4. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением № 406, корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов. тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги/ Показатели | План предприятия на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1. | Водоотведение |  |  |  |  |
| 1.1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | 109,06 | 112,52 | +3,46 | Расходы приняты на основании Договора от 01.11.2017 № 04-14/34-17, (дополнительное соглашение от 06.05.2019 г.) |
| 1.2. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | 154,52 | 154,52 | - | Представлена ведомость амортизации основных средств за 2018 год, справка о состоянии основных фондов и инвентарные карточки учета объекта основных средств |
| 1.3. | Неподконтрольные расходы (ремонт бесхозяйных сетей) | 2013,28 | 2002,31 | -10,97 | Расходы приняты согласно подпункту «е» пункта 65 Основ ценообразования № 406 на основании представленных ООО «КИС» обосновывающих документов (акт технического обследования бесхозяйных сетей от 17.06.2019 № 1, локальная смета № 01 на ремонт бесхозяйных сетей, штатное расписание).  Расходы на оплату труда на содержание бесхозяйных сетей откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности согласно штатному расписанию ООО «КИС» |
| 1.4. | Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям | 24983,47 | 23254,84 | -1728,63 | Откорректировано с учетом объема сточных вод, переданных на очистку, а также на основании распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2020 годы» (в редакции Распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2017 № 235-р) с учетом Сценарных условий |
| 1.5. | Оплата объемов сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям | 4550,19 | 4164,48 | -385,71 | 1. Откорректировано с учетом объема сточных вод, а также на основании приказа ЛенРТК от 28.11.2019 № 351-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод ООО «СМЭУ «Заневка» на 2020-2024 годы».  2.Откорректировано с учетом объема сточных вод, а также на основании приказа ЛенРТК от 01.11.2019 № 234-п «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод  СПБ ГУП «Завод МПБО-2» на 2020-2024 годы |
| 1.6. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | 449,48 | 449,48 | - | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты с учетом базы начисления налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения по регулируемому виду, а также с учетом требований Методических указаний |

5. Согласно пункту 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 ЛенРТК в расчет необходимой валовой выручки не принял нормативную прибыль, заявленной ООО «КИС» на 2020 год.

Величина расчетной предпринимательской прибыли принята в размере 4,83% заявленном ООО «КИС».

6. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, а также с учетом требований Методический указаний ЛенРТК произведен анализ фактических расходов, сложившихся у ООО «КИС». Результат отражен в Протоколе ЛенРТК от 18.10.2019 № 16, в результате, которого определены значения НВВ ООО «КИС» в 2020 году:

- по услуге водоотведения - экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования в размере – 3 382,36 тыс. руб., (в том числе учтено при регулировании тарифов на 2020 год в размере – 670,00 тыс. руб.). Оставшаяся сумма экономически необоснованных доходов прошлых периодов регулирования будет учтена ЛенРТК в последующие периоды регулирования.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2020 год составит: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 год |
| Водоотведение | 38 774,84 | 44 093,64 |

Утвердить следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую ООО «КИС»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей д. Старая, ул. Верхняя, ул. И. Кронштадтского, ул. Мира, ул. Полевая, пер. Школьный, дома № 16, № 18, № 20, № 20А, № 22А, ул. Генерала Чоглокова, с. Павлово, Морской проезд муниципального образования Колтушского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 60,34 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 62,15 |

\* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**11. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 343-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Ольшаники» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Ольшаники» (далее – ООО «Ольшаники») и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

ООО «Ольшаники» обратилось с заявлениями от 29.04.2019 150 (вх. ЛенРТК от 30.04.2019 № КТ-1-2638/2019) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7297/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел производственные программы в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения и утвердил следующие основные натуральные показатели:

Водоснабжение

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утверждено ЛенРТК на 2020 год | План предприятия на 2020 год | Корректировка ЛенРТК на 2020 год | Отклоне-ние  (гр.6-гр.4) | Обоснование, причины отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Поднято воды | тыс.м3 | 73,35 | 80,00 | 80,00 | + 6,65 | Скорректировано с учетом объемов воды на нужды собственных подразделений и товарной воды. |
| 2. | Подано воды в сеть | тыс.м3 | 73,35 | 80,00 | 80,00 | + 6,65 |
| 3. | Потери воды | тыс.м3 | 9,57 | 12,00 | 12,00 | + 2,43 |
| 4. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс.м3 | 63,78 | 68,00 | 68,00 | + 4,22 |
| 4.1. | в т.ч. на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.2. | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 31,28 | 33,00 | 33,00 | + 1,72 | Объемы приняты на уровне плана ООО «Ольшаники». |
| 5. | **Товарной воды, в т.ч.** | **тыс.м3** | 32,51 | 35,00 | 35,00 | + 2,49 | Объемы приняты на уровне плана ООО «Ольшаники». |
| 5.1 | иным потребителям | тыс.м3 | 32,51 | 35,00 | 35,00 | + 2,49 |
| 6. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 44,74 | 48,80 | 48,80 | + 4,06 | Рассчитан с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды. |
| 6.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 44,74 | 48,80 | 48,80 | + 4,06 | Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объемов поднятой воды. |
|  | уд.расход | кВт.ч/м3 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | - | - |

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Утверждено ЛенРТК  на 2020 год | План предприятия на 2020 год | Корректировка ЛенРТК на 2020 год | Отклоне-ние  (гр.6-гр.4) | Обоснование, причины отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего | тыс.м3 | 65,92 | 65,92 | 72,05 | + 7,85 | Скорректировано с учетом объемов товарных стоков. |
| 1.1 | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 42,05 | 42,05 | 42,05 | - | - |
| 2. | **Товарные стоки, в т.ч.** | **тыс.м3** | 23,87 | 23,87 | 30,00 | + 6,13 | Скорректировано с учетом изменения объемов товарной воды. |
| 3. | Пропущено сточных вод через очистные сооружения | тыс.м3 | 65,92 | 65,92 | 73,77 | + 7,85 | Скорректировано с учетом объемов от собственных подразделений и товарной сточной жидкости. |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 65,83 | 65,83 | 72,05 | + 6,22 | Рассчитан с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды. |
| 4.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 65,83 | 65,83 | 72,05 | + 6,22 | Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объемов пропущенных сточных вод. |
|  | уд.расход | кВт.ч/м3 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | - | - |

1. Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2020 год |
| 1. | Питьевая вода | 809,20 |
| 2. | Водоотведение | 728,86 |

2. Корректировка расходов на электрическую энергию.

| № п/п | Товары, услуги | Ед.изм. | План Организации на 2020 год | Корректировка ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Питьевая вода | тыс.руб. | 412,85 | 400,22 | - 12,63 | Представлен договор от 01.01.2008 № 47190000190094, заключенный между АО «ПСК» и ООО «Ольшаники». Расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учетом среднего тарифа на электроэнергию, рассчитанного по представленным организацией счет-фактурам с учетом сценарных условий. |
| 2. | Водоотведение | тыс.руб. | 328,28 | 537,60 | + 209,32 |

3. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и НМА.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги/ Показатели | План предпри-ятия на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Обоснование, причины отклонения |
| 1. | Питьевая вода | 124,32 | 0,00 | - 124,32 | Расходы на амортизацию основных средств исключены в связи с отсутствием обосновывающих материалов (ведомость начисления амортизации ОС, оборотно-сальдовая ведомость, инвентарные карточки объектов ОС) в соответствии с п. 28 Методических указаний. |
| 2. | Водоотведение | 9,60 | 0,00 | - 9,60 |

Таким образом, скорректированная НВВ на 2020 год составила: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2020 г. | Корректировка на 2020 г. |
| 1. | Питьевая вода | 574,46 | 614,49 |
| 2. | Водоотведение | 392,28 | 521,04 |

Утвердить следующие уровни тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Ольшаники» :

| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| --- | --- | --- | --- |
| Для потребителей муниципального образования "Первомайское сельское поселение"  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 17,28 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 17,83 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 16,43 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 18,30 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**12. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» на 2020-2024 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» (далее - ООО «СМЭУ «Заневка») потребителям муниципальных образований «Заневское городское поселение» и «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020-2024 годах.

ООО «СМЭУ «Заневка» обратилось с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2020-2024 годы от 30.04.2019 исх. № 740 (вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2602/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7312/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения, предоставленные ООО «СМЭУ «Заневка» и утвердил следующие основные натуральные показатели:

Водоснабжение (питьевая вода) для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2020 год | | | Причины  отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 12,51 | 12,51 | - | - |
| 2. | Получено воды со стороны | тыс.м3 | 3541,05 | 3471,97 | -69,08 | Показатели изменены в связи с корректировкой потерь воды в водопроводных сетях |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 3528,54 | 3459,46 | -69,08 |
| 4. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 588,00 | 518,92 | -69,08 |
| 5. | Потери воды в водопроводных сетях | % | 17,00 | 15,00 | -2,00 | Потери воды в водопроводных сетях приняты исходя из фактических данных ООО «СМЭУ «Заневка» за 2018 г. |
| 6. | Отпущено воды потребителям, всего | тыс.м3 | 2940,54 | 2940,54 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 6.1. | на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 34,50 | 34,50 | - | - |
| 6.2. | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 12,11 | 12,11 | - | - |
| 7. | Товарная вода, всего | тыс.м3 | 2893,93 | 2893,93 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 7.1. | населению | тыс.м3 | 2349,30 | 2349,30 | - | - |
| 7.2. | бюджетным потребителям | тыс.м3 | 14,00 | 14,00 | - | - |
| 7.3. | иным потребителям | тыс.м3 | 530,63 | 530,63 | - | - |
| 8. | Расход электроэнергии, всего | тыс.кВт.ч | 79,95 | 79,07 | -0,88 | Показатель определен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 8.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 45,18 | 44,30 | -0,88 | Расходы скорректированы исходя из удельного расхода электроэнергии на технологические нужды и полученной воды со стороны |
| 8.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,01 | 0,01 | - | - |
| 8.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 34,77 | 34,77 | - | - |

Водоотведение для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2020 год | | | Причины  отклонения |
| данные  Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 2704,72 | 2704,72 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1. | от производственно-хозяйственных нужд | тыс.м3 | 41,26 | 41,26 | - | - |
| 2. | Товарные стоки, всего | тыс.м3 | 2642,46 | 2642,46 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2.1. | от населения | тыс.м3 | 2321,38 | 2321,38 | - | - |
| 2.2. | от бюджетных потребителей | тыс.м3 | 14,00 | 14,00 | - | - |
| 2.3. | от иных потребителей | тыс.м3 | 307,08 | 307,08 | - | - |
| 3. | Неучтенный приток сточных вод | тыс.м3 | 21,00 | 21,00 | - | - |
| 4. | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс.м3 | 2704,72 | 2704,72 | - | - |
| 5. | Расход электроэнергии, всего | тыс.кВт.ч | 854,90 | 854,90 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 5.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 834,90 | 834,90 | - | - |
| 5.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,31 | 0,31 | - | - |
| 5.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 20,00 | 20,00 | - | - |

Транспортировка сточных вод для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2020 год | | | Причины  отклонения |
| данные  Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Пропущено сточных вод для передачи (транспортировки) | тыс.м3 | 780,00 | 780,00 | - | - |
| 2. | Товарные стоки, всего | тыс.м3 | 780,00 | 780,00 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2.1. | от гарантирующих организаций | тыс.м3 | 720,00 | 720,00 | - | - |
| 2.2. | от иных потребителей | тыс.м3 | 60,00 | 60,00 | - | - |

2. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, планируемых на 2020-2024 годы.

В соответствии со Сценарными условиями, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.10.2019 № 2556-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод, оказываемые ООО «СМЭУ «Заневка» потребителям муниципальных образований «Заневское городское поселение» и «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Долгосрочный период регулирования | | | | | |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | | 2024 год |
| 1 | Индекс потребительских цен | 103,0 | 103,7 | 104,0 | | 104,0 | 104,0 |
| 2 | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля) | 103,0 | 103,0 | 103,0 | | 103,0 | 103,0 |
| 3 | Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (с 1 июля) | 103,6 | - | - | | - | - |

Во исполнение п. 9 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также учитывая выбранный метод регулирования тарифов, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «СМЭУ «Заневка» со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 31.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022по 31.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 31.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023;

- с 01.01.2024 по 31.06.2024;

- с 01.07.2024 по 31.12.2024.

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «СМЭУ «Заневка», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2020-2024 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами в сфере водоснабжения и водоотведения потребителей Заневского городского поселения и Колтушского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

ЛенРТК проведена экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренной ООО «СМЭУ «Заневка» на 2020 год, результаты которой представлены в таблице:

Водоснабжение (питьевая вода) для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района

Ленинградской области

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1 | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 555,43 | 316,61 | -238,82 | ООО «СМЭУ «Заневка» представило в ЛенРТК договор электроснабжения от 01.10.2010 № 44112 (дополнительное соглашение к договору от 01.11.2015 № б/н), заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания».  Расход на энергетические ресурсы определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, объема электроэнергии на общепроизводственные нужды и тарифа на электрическую энергию, сложившегося по фактическим данным предприятия за 2018 год с учетом Сценарных условий. |
| 2 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 12047,53 | 7736,96 | -4310,57 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала  определены исходя из уровня средней заработной платы (статистические данные по Ленинградской области) и численности основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности с учетом «Рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66. |
| 3 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс.руб. | 3739,55 | 2401,55 | -1338,00 | Расходы сокращены в связи с корректировкой заработной платы производственного персонала. |
| 4 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 6142,59 | 3193,35 | -2949,24 | Согласно п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 определено, что экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю.  ЛенРТК исходит из возможности органов местного самоуправления по проведению оценки муниципального имущества, определения и исчисления амортизации, ведения инвентарного и аналитического учета объемов имущества, формирования инвентарных карточек. Таким образом, на арендуемое муниципальное имущество распространяется общий подход к учету в необходимую валовую выручку затрат на аренду. Исходя из этого, расходы на аренду муниципального имущества включаются в НВВ в сумме, не превышающей документально подтвержденную амортизацию, налога на имущества и иных налогов.  Таким образом, ЛенРТК принял расходы на арендную плату на основании следующих документов:  - договор от 16.09.2010 № 111/10 (расчет арендной платы);  - договор 31.12.2015-ВС № 02 (расчет арендной платы). |
| 5 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс.руб. | 24116,34 | 22301,59 | -1814,75 | Ввиду отсутствия обосновывающих документов амортизация принята не в полном объеме, а именно не принята амортизация в размере 270,39 тыс. руб. (дублирующий магистральный водовод. Янино-2) и в размере 1544,35 тыс. руб. (магистральный водовод Новосергиевка диаметр 800 мм) (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также п. 28 Методических указаний). |
| 6 | Ремонтные расходы | тыс.руб. | 4201,14 | 4201,14 | - | ООО «СМЭУ «Заневка» представило в ЛенРТК локальный сметный расчет. Текущий ремонт принят на основании регламента обслуживания объектов и дефектных ведомостей. |
| 7 | Цеховые расходы | тыс.руб. | 10194,31 | 8226,33 | -1967,98 | Цеховые расходы распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой ООО «СМЭУ «Заневка» и определены следующим образом:  -прочие цеховые расходы приняты исходя из фактических данных ООО «СМЭУ «Заневка» за 2018 год с учетом Сценарных условий;  - расходы на оплату труда цехового персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности. |
| 8 | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 918,77 | 656,38 | -262,39 | Прочие прямые расходы приняты исходя из фактических данных ООО «СМЭУ «Заневка» за 2018 год с учетом Сценарных условий. |
| 9 | Оплата воды, полученной со стороны | тыс.руб. | 119721,55 | 103410,65 | -16310,90 | Откорректировано с учетом объема полученной воды, а также на основании распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2020 годы» (в редакции от 14.06.2019 № 50-р) с учетом Сценарных условий. |
| 10 | Оплата услуг по транспортировке воды | тыс.руб. | 930,40 | 1058,30 | +127,90 | Оплата услуг по транспортировке воды определена на основании приказа ЛенРТК от 28.11.2019 № 344-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды методом сравнения аналогов ЗАО «Агрофирма «Выборжец» на 2020 г. |
| 11 | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 12088,72 | 6524,33 | -5564,39 | Общехозяйственные расходы распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой ООО «СМЭУ «Заневка» и определены следующим образом:  - прочие общехозяйственные расходы приняты исходя из фактических данных ООО «СМЭУ «Заневка» за 2018 год с учетом Сценарных условий;  - расходы на оплату труда административно-управленческого персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности административно-управленческого персонала, относимого на регулируемый вид деятельности.  При этом договор на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности от 18.12.2018 № 449/1/18 и договор об оказания консультационных услуг от 28.12.2018 № 450/2/18 не приняты, так как срок действия указанных договоров истек.  Кроме того, с учетом требований Методических указаний не принята госпошлина за государственную регистрацию дополнительных соглашений  в размере 3,33 тыс.руб. |
| 12 | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс.руб. | 1919,27 | 1919,27 | - | Сбытовые расходы ООО «СМЭУ «Заневка» приняты в соответствии с пунктом  26 Методических указаний). |
| 13 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 12272,83 | 4276,60 | -7996,23 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты не в полном объеме, а именно не принят налог на прибыль в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации. |

Водоотведение для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1 | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 6170,33 | 3193,34 | -2976,99 | ООО «СМЭУ «Заневка» представило в ЛенРТК договор электроснабжения от 01.10.2010 № 44112 (дополнительное соглашение к договору от 01.11.2015 № б/н), заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания».  Расход на энергетические ресурсы определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, объема электроэнергии на общепроизводственные нужды и тарифа на электрическую энергию, сложившегося по фактическим данным предприятия за 2018 год с учетом Сценарных условий. |
| 2 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 12433,67 | 8596,63 | -3837,04 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала  определены исходя из уровня средней заработной платы (статистические данные по Ленинградской области) и численности основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности с учетом «Рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66. |
| 3 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс.руб. | 3859,41 | 2668,39 | -1191,02 | Расходы сокращены в связи с корректировкой заработной платы производственного персонала. |
| 4 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 4301,75 | 1465,61 | -2836,14 | Согласно п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 определено, что экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю.  ЛенРТК исходит из возможности органов местного самоуправления по проведению оценки муниципального имущества, определения и исчисления амортизации, ведения инвентарного и аналитического учета объемов имущества, формирования инвентарных карточек. Таким образом, на арендуемое муниципальное имущество распространяется общий подход к учету в необходимую валовую выручку затрат на аренду. Исходя из этого, расходы на аренду муниципального имущества включаются в НВВ в сумме, не превышающей документально подтвержденную амортизацию, налога на имущества и иных налогов.  Таким образом, ЛенРТК принял расходы на арендную плату на основании договора от 16.09.2010 № 111/10 (расчет арендной платы). |
| 5 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | тыс.руб. | 58807,88 | 24001,13 | -34806,75 | Ввиду отсутствия обосновывающих документов амортизация принята не в полном объеме, а именно не принята амортизация в размере 27163,75 тыс. руб. (самотечные межквартальные канализационные сети дер. Кудрово д. 250, 315, 400, 500, 630), в размере 2533,88 тыс. руб. (канализационный самотечный коллектор от ООО «Патриот С-З» вкл. КНС (ЦДС) до КНС№1, д. Янино-1) и в размере 5109,13 тыс. руб. (напорный канализационный коллектор от КНС№1 (гп Янино-1) до магистрального самотечного канализационного коллектора Ду 900мм) (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также п. 28 Методических указаний). |
| 6 | Ремонтные расходы | тыс.руб. | 9628,79 | 9628,79 | - | ООО «СМЭУ «Заневка» представило в ЛенРТК локальный сметный расчет. Текущий ремонт принят на основании регламента обслуживания объектов и дефектных ведомостей. |
| 7 | Цеховые расходы | тыс.руб. | 11327,60 | 8966,75 | -2360,85 | Цеховые расходы распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой ООО «СМЭУ «Заневка» и определены следующим образом:  - прочие цеховые расходы приняты исходя из фактических данных ООО «СМЭУ «Заневка» за 2018 год с учетом Сценарных условий;  - расходы на оплату труда цехового персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности. |
| 8 | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 4250,31 | 3428,39 | -821,92 | Прочие прямые расходы приняты исходя из фактических данных ООО «СМЭУ «Заневка» за 2018 год с учетом Сценарных условий. |
| 9 | Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс.руб. | 88435,65 | 78296,90 | -10138,75 | Откорректировано с учетом объема сточных вод, а также на основании распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2020 годы» (в редакции от 14.06.2019 № 50-р) с учетом Сценарных условий. |
| 10 | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 12868,03 | 6944,93 | -5923,10 | Общехозяйственные расходы распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой ООО «СМЭУ «Заневка» и определены следующим образом:  - прочие общехозяйственные расходы приняты исходя из фактических данных ООО «СМЭУ «Заневка» за 2018 год с учетом Сценарных условий;  - расходы на оплату труда административно-управленческого персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности административно-управленческого персонала, относимого на регулируемый вид деятельности.  При этом договор на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности от 18.12.2018 № 449/1/18 и договор об оказания консультационных услуг от 28.12.2018 № 450/2/18 не приняты, так как срок действия указанных договоров истек.  Кроме того, с учетом требований Методических указаний не принята госпошлина за государственную регистрацию дополнительных соглашений  в размере 3,33 тыс.руб. |
| 11 | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс.руб. | 2400,78 | 2400,78 | - | Сбытовые расходы ООО «СМЭУ «Заневка» приняты в соответствии с пунктом  26 Методических указаний). |
| 12 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб | 20706,37 | 18038,50 | -2667,87 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты не в полном объеме, а именно не принят налог на прибыль в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации и не приняты прочие налоги и госпошлина |

Транспортировка сточных вод для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 475,90 | 429,83 | -46,07 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала  определены исходя из уровня средней заработной платы (статистические данные по Ленинградской области) и численности основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности. |
| 2 | Отчисления на социальное страхование | тыс.руб. | 147,72 | 133,42 | -14,30 | Расходы сокращены в связи с корректировкой заработной платы производственного персонала. |
| 3 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 25,50 | 25,50 | - | - |
| 4 | Цеховые расходы | тыс.руб. | 54,46 | 43,11 | -11,35 | Цеховые расходы распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой ООО «СМЭУ «Заневка» и определены следующим образом:  - прочие цеховые расходы приняты исходя из фактических данных ООО «СМЭУ «Заневка» за 2018 год с учетом Сценарных условий;  - расходы на оплату труда цехового персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности. |
| 5 | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 254,17 | 154,68 | -99,49 | Прочие прямые расходы приняты исходя из фактических данных ООО «СМЭУ «Заневка» за 2018 год с учетом Сценарных условий.  Расходы на природоохранные мероприятия приняты в размер, ожидаемом ООО «СМЭУ «Заневка» в 2019 году с учетом Сценарных условий. |
| 6 | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 68,91 | 37,19 | -31,72 | Общехозяйственные расходы распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой ООО «СМЭУ «Заневка» и определены следующим образом:  - прочие общехозяйственные расходы приняты исходя из фактических данных ООО «СМЭУ «Заневка» за 2018 год с учетом Сценарных условий;  - расходы на оплату труда административно-управленческого персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности административно-управленческого персонала, относимого на регулируемый вид деятельности.  При этом договор на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности от 18.12.2018 № 449/1/18 и договор об оказания консультационных услуг от 28.12.2018 № 450/2/18 не приняты, так как срок действия указанных договоров истек.  Кроме того, с учетом требований Методических указаний не принята госпошлина за государственную регистрацию дополнительных соглашений  в размере 3,33 тыс. руб. |
| 7 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 126,47 | 12,50 | -113,97 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты не в полном объеме, а именно не принят налог на прибыль в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации |

3. Согласно пункту 78 Основ ценообразования ЛенРТК в расчет необходимой валовой выручки принял нормативную прибыль, заявленной ООО «СМЭУ «Заневка» на 2020 год на основании коллективного договора.

Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5 %, (пункт 78 (1) Основ ценообразования).

4. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, а также с учетом требований Методический указаний ЛенРТК произведен анализ фактических расходов, сложившихся у ООО «СМЭУ «Заневка» в 2018 году. Результат отражен в Протоколе ЛенРТК от 18.10.2019 № 16, в результате, которого определены значения корректировки НВВ ООО «СМЭУ «Заневка»:

- по услуге водоснабжения - экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования в размере - 5 758,06 тыс. руб. учтены в полном объеме;

- по услуге водоотведение - экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования в размере - 18 040,07 тыс. руб. учтены в полном объеме;

- по услуге водоотведения (транспортировка сточных вод) - недополученные доходы в размере 114,16 тыс. руб. Однако, учитывая, что ООО «СМЭУ «Заневка» не заявило о включении финансового результата 2018 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, ЛенРТК не принял вышеуказанный финансовый результат при установлении тарифов на услугу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемую ООО «СМЭУ «Заневка» в 2020 году.

При этом ЛенРТК в сфере водоотведения (транспортировка сочных вод) учел финансовый результат 2016 года:

- в 2020 году - экономически необоснованные расходы в размере - 85,06 тыс. руб.;

- в 2021 году - экономически необоснованные расходы в размере - 120,00 тыс. руб.;

- в 2022 году - экономически необоснованные расходы в размере - 150,00 тыс. руб.

Кроме того, ЛенРТК при формировании тарифов на 2020 год в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) в полном объеме учел финансовый результат 2016 года и 2017 года, в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) оставшаяся сумма финансового результата 2016 года будет учтена ЛенРТК в последующие периоды регулирования.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определил следующие показатели на 2020-2024 годы:

1. Уровень операционных расходов: (тыс. руб.)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 26 996,30 | 27 723,32 | 28 543,93 | 29 388,83 | 30 258,74 |
| Водоотведение | 37 269,32 | 38 261,81 | 39 394,35 | 40 560,43 | 41 761,02 |
| Транспортировка сточных вод | 783,21 | 804,07 | 827,87 | 852,37 | 877,60 |

2. Согласно пункту 85 Методических указаний, при установлении тарифов с применением метода индексации НВВ регулируемой организации на очередной год долгосрочного периода регулирования может рассчитываться с учетом величины сглаживания НВВ, определенной органом регулирования.

Механизм сглаживания, заключающийся в перераспределении НВВ в течение всего долгосрочного периода регулирования, применяется органом регулирования тарифов в целях недопущения резкого роста тарифов вследствие применения метода индексации.

При формировании НВВ ЛенРТК применил сглаживание: (тыс. руб.)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | -15 400,00 | -20 500,00 | 0,00 | 15 662,43 | 26 636,42 |
| Водоотведение | -2 998,00 | -10 899,71 | -3 400,00 | 4 571,94 | 16 447,92 |
| Транспортировка сточных вод | 0,00 | 28,96 | 57,65 | -70,20 | -29,90 |

3. Долгосрочные параметры регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида  деятельности | Год | Базовый уровень  операционных  расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень  потери воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2020 | 26 996,30 | 1,0 | 15,00 | 0,01 |
| 2021 | - | 1,0 | 15,00 | 0,01 |
| 2022 | - | 1,0 | 15,00 | 0,01 |
| 2023 | - | 1,0 | 15,00 | 0,01 |
| 2024 | - | 1,0 | 15,00 | 0,01 |
| 2. | Водоотведение | 2020 | 37 269,32 | 1,0 | - | 0,31 |
| 2021 | - | 1,0 | - | 0,31 |
| 2022 | - | 1,0 | - | 0,31 |
| 2023 | - | 1,0 | - | 0,31 |
| 2024 | - | 1,0 | - | 0,31 |
| 3. | Транспортировка сточных вод | 2020 | 783,21 | 1,0 | - |  |
| 2021 | - | 1,0 | - |  |
| 2022 | - | 1,0 | - |  |
| 2023 | - | 1,0 | - |  |
| 2024 | - | 1,0 | - |  |

Утвердить следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «СМЭУ «Заневка» в 2020-2024 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 48,25 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 50,18 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 50,18 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 56,27 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 56,27 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 63,22 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 63,22 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 65,32 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 65,32 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 67,27 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 56,25 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 58,51 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 58,51 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 60,03 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 60,03 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 61,59 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 61,59 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 63,19 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 63,19 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 64,69 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Утвердить следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемую ООО «СМЭУ «Заневка» в 2020-2024 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Транспортировка сточных вод | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1,02 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1,04 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1,04 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1,06 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1,06 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1,10 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1,10 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1,18 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1,18 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1,27 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**13. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода), оказываемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» (далее - ООО «Флагман») муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020-2024 годах.

ООО «Флагман» обратилось с заявлением об установлении тарифов на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода) на 2020-2024 годы от 29.04.2019 исх. № 101 (вх. от 30.04.2019   
№ КТ-1-2501/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7313/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел производственную программу в сфере водоснабжения, предоставленную ООО «Флагман» и утвердил следующие основные натуральные показатели:

Транспортировка воды

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| данные  Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего | тыс.м3 | 1340,61 | 1674,84 | +334,23 | Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях, а также в связи с корректировкой объемов товарной воды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | из поверхностных водоисточников | тыс.м3 | 1340,61 | 1674,84 | +334,23 |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 1340,61 | 1674,84 | +334,23 |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 360,95 | 360,95 | - | - |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 979,66 | 1313,89 | +334,23 | Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях, а также в связи с корректировкой объемов товарной воды |
| 5. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 308,95 | 262,78 | -46,17 |
| 6. | Потери воды в водопроводных сетях | % | 31,00 | 20,00 | -11,00 |
| 7. | Отпущено воды потребителям, всего | тыс.м3 | 670,71 | 1051,11 | +380,40 | Показатель определен в связи с корректировкой объемов товарной воды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 7.1. | на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 1,37 | 1,37 | - | - |
| 7.2. | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 250,42 | 250,42 | - | - |
| 8. | Товарная вода, всего | тыс.м3 | 418,92 | 799,32 | +380,40 | Товарная вода откорректирована с учетом требований п. 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», утвержденных Постановлением № 641 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 8.1. | населению | тыс.м3 | 333,76 | 409,32 | +75,56 |
| 8.2. | бюджетным потребителям | тыс.м3 | 23,70 | 22,77 | -0,93 |
| 8.3. | иным потребителям | тыс.м3 | 61,46 | 367,23 | +305,77 |
| 9. | Расход электроэнергии, всего | тыс.кВт.ч | 995,23 | 1226,21 | +230,98 | Показатель определен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 9.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 958,16 | 1189,14 | +230,91 | Расходы скорректированы исходя из удельного расхода электроэнергии на технологические нужды и объема поднятой воды |
| 9.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,71 | 0,71 | - | - |
| 9.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 37,07 | 37,07 | - | - |

2. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуги в сфере водоснабжения, планируемых на 2020-2024гг.

В соответствии со Сценарными условиями, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.10.2019 № 2556-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услугу в сфере водоснабжения, оказываемую ООО «Флагман»» на территории муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1 | Индекс потребительских цен | 103,0 | 103,7 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 2 | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля) | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| 3 | Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (с 1 июля) | 103,6 | - | - | - | - |

Во исполнение п. 9 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также учитывая выбранный метод регулирования тарифов, ЛенРТК рассчитал тарифы на услугу в сфере водоснабжения, оказываемую ООО «Флагман» со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 31.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022 по 31.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 31.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023;

- с 01.01.2024 по 31.06.2024;

- с 01.07.2024 по 31.12.2024.

Тарифы на услугу в сфере водоснабжения, оказываемую ООО «Флагман», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2020-2024 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы по обеспечению услугой водоснабжения потребителей муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

ЛенРТК проведена экспертиза плановой себестоимости услуги в сфере водоснабжения, предусмотренной ООО «Флагман» на 2020 год, результаты которой представлены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1 | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 2986,64 | 2986,64 | - | - |
| 1.1 | Реагенты | тыс.руб. | 1745,06 | 1745,06 | - | - |
| 2 | Расходы на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 8647,14 | 10307,60 | +1660,46 | ООО «Флагман» представило в ЛенРТК договор энергоснабжения от 01.06.2012 № 44115, заключенный с ОАО «Петербургская сбытовая компания».  Расходы определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды, на  общепроизводственные нужды, и ожидаемого тарифа на электрическую энергию 2019 г. ООО «Флагман» с учетом Сценарных условий |
| 3 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 4282,62 | 4282,62 | - | - |
| 4 | Отчисления на социальное страхование | тыс.руб. | 1293,35 | 1293,35 | - | - |
| 5 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 3548,40 | 3548,40 | - | Расходы приняты на основании представленных в ЛенРТК документов:  - договор от 01.11.2013 № б/н (расчет арендной платы);  - договор от10.01.2018 № б/н (расчет арендной платы) |
| 6 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс.руб. | 7004,30 | 4580,00 | -2424,30 | Расходы откорректированы с учетом требований статьи 3 Федерального закона от 07.11.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» |
| 7 | Ремонтные расходы | тыс.руб. | 1300,00 | 1300,00 | - | - |
| 8 | Цеховые расходы | тыс.руб. | 4093,51 | 4065,86 | -27,65 | Цеховые расходы приняты исходя из фактических данных ООО «Флагман» за 2018 год с учетом Сценарных условий |
| 9 | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 4093,51 | 638,96 | -3454,55 | Прочие прямые расходы приняты исходя из фактических данных ООО «Флагман» за 2018 год с учетом Сценарных условий.  При этом ввиду отсутствия обосновывающих документов не приняты расходы на страхование опасных объектов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406).  Кроме того, ООО «Флагман» указал в статье «Прочие прямые расходы» водный налог, транспортный налог и налог на имущество, которые уже отражены в статье «Расходы по налогам и сборам» |
| 10 | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 1454,58 | 1454,58 | - | Общехозяйственные расходы приняты исходя из фактических данных ООО «Флагман» за 2018 год с учетом Сценарных условий |
| 11 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 3354,40 | 1383,77 | -1970,63 | 1. Налог за пользование водными объектами скорректирован в соответствии с п. 1 статьи 333.12 главы 25.2 НК РФ ч.2.  2. Налог на имущество принят исходя из данных ООО «Флагман», указанных в калькуляции себестоимости питьевой воды Приложение 1 табл. 1.9 и ставки налога на имущество.  3. Не принят налог на прибыль в размере 1300,00 тыс. руб. в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации |

3. Величина расчетной предпринимательской прибыли принята в размере 2,0% заявленной ООО «Флагман».

4. . В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 ЛенРТК произведен анализ фактических расходов, сложившихся у ООО «Флагман». Результат отражен в Протоколе ЛенРТК от 18.10.2019 № 16, в результате, которого определены значения корректировки НВВ ООО «Флагман» в 2018 году:

- водоснабжение - недополученные доходы в размере 1 844,78 тыс.руб.

Однако учитывая, что ООО «Флагман» не заявило о включении финансового результата 2018 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, ЛенРТК не принял вышеуказанные недополученные доходы при установлении тарифа на услугу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемую ООО «Флагман» в 2020 году.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определил следующие показатели на 2020-2024 годы:

1. Уровень операционных расходов: (тыс. руб.)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 20201год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 16 020,17 | 16 446,79 | 16 933,61 | 17 434,85 | 17 950,92 |

2. В соответствии с Методическими указаниями при формировании НВВ ЛенРТК применил сглаживание: (тыс. руб.)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | -3 190,00 | -2 095,46 | -163,41 | 1 991,08 | 4 388,56 |

3. Долгосрочные параметры регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида  деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс  эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2020 | 16 020,17 | 1,00 | 20,00 | 0,71 |
| 2021 | - | 1,00 | 20,00 | 0,71 |
| 2022 | - | 1,00 | 20,00 | 0,71 |
| 2023 | - | 1,00 | 20,00 | 0,71 |
| 2024 | - | 1,00 | 20,00 | 0,71 |

Утвердить следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода), оказываемую ООО «Флагман» в 2020-2024 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Морозовское городское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 32,70 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 34,01 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 34,01 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 37,27 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 37,27 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 40,85 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 40,85 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 44,77 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 44,77 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 49,06 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**14. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 392-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Сосновоборского муниципального унитарного предприятия «ВОДОКАНАЛ» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки Сосновоборского муниципального унитарного предприятия «ВОДОКАНАЛ» и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области в 2020 году.

Организация обратилась с заявлением о корректировке НВВ и тарифов на 2020 год на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения от 26.04.2019 исх. № 635-03 (вх. от 29.04.2019 № КТ-1-2346/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7247/2019 от 26.11.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел производственные программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, предоставленные Организацией, и утвердил следующие основные натуральные показатели:

***Питьевая вода***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *План Организации на 2020 год* | *Корректир-овка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины корректировки* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Получено воды со стороны | тыс.м3 | 3747,61 | 3801,14 | 3849,80 | +102,19 | Объем увеличен с учетом корректировки потерь воды в сетях, расхода воды на производственно-хозяйственные нужды и товарной воды |
| 2. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 3747,61 | 3801,14 | 3849,80 | +102,19 | Объем увеличен с учетом корректировки потерь воды в сетях, расхода воды на производственно-хозяйственные нужды и товарной воды |
| 3. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 482,50 | 470,85 | 495,66 | +13,16 | Объем определен с учетом уровня потерь, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (12,87%) и объема поданной в сеть воды, откорректированного ЛенРТК на 2020 год |
| % | 12,87 | 12,39 | 12,87 |
| 4. | Отпущено воды потребителям, всего | тыс.м3 | 3265,11 | 3330,29 | 3354,14 | +89,03 | Объем увеличен с учетом корректировки расхода воды на производственно-хозяйственные нужды и товарной воды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 71,55 | 74,83 | 76,47 | +4,92 | Объем принят на уровне, фактически сложившемся у Организации за 2018 год |
| 4.2 | Товарная вода, всего | тыс.м3 | 3193,56 | 3255,46 | 3277,67 | +84,11 | Учитывая, что объем, определенный в соответствии с пунктами 4,5 и 8 Методических указаний, составляет величину меньшую, чем предусмотрено Организацией, ЛенРТК рассчитал данный показатель исходя из заявки Организации на 2020 год, откорректированной на объемы воды, отпускаемой ООО «ГРАНД», принятые ЛенРТК в расчет тарифов для данного потребителя |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.1 | население | тыс.м3 | 2387,71 | 2464,63 | 2464,63 | +76,92 | Объемы приняты в размере, заявленном Организацией |
| 4.2.2 | бюджетным потребителям | тыс.м3 | 139,25 | 143,88 | 143,88 | +4,63 |
| 4.2.3 | иным потребителям | тыс.м3 | 666,60 | 647,02 | 669,17 | +2,57 | Объем, предусмотренный Организацией, скорректирован на объемы воды, отпускаемой ООО «ГРАНД», утвержденный ЛенРТК на 2020 год для данного потребителя |
| 5. | Расход электроэнергии, всего | т.кВтч | 6,45 | 11,00 | 6,45 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВтч | 6,45 | 11,00 | 6,45 | - | - |

***Водоотведение***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *План Организации на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины корректировки* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего: | тыс.м3 | 5948,71 | 5332,57 | 5655,59 | -293,12 | Объем сокращен с учетом корректировки объема принятых сточных вод от производственно-хозяйственных нужд и товарных стоков |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | от производственно-хозяйственных нужд | тыс.м3 | 91,33 | 88,16 | 91,09 | -0,24 | Показатель принят в размере, фактически сложившемся у Организации в 2018 году |
| 1.2 | товарные стоки, всего | тыс.м3 | 5857,38 | 5244,41 | 5564,50 | -292,88 | ЛенРТК определил данный показатель с учетом требований пункта 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641, а также с учетом предельного темпа изменения объемов, предусмотренного пунктом 5 Методических указаний |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | от населения | тыс.м3 | 4079,96 | 3635,38 | 3635,38 | -444,58 |
| 1.2.2 | от бюджетных потребителей | тыс.м3 | 253,76 | 248,40 | 248,40 | -5,36 |
| 1.2.3 | от иных потребителей | тыс.м3 | 1523,65 | 1360,64 | 1680,72 | -157,07 |
| 2. | Неучтенный (неорганизованный) приток сточных вод | тыс.м3 | 1260,36 | 3028,70 | 1260,36 | - | - |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения и прошедших очистку | тыс.м3 | 7209,07 | 8361,27 | 6915,95 | -293,12 | Объем сокращен с учетом корректировки объема пропущенных сточных вод |
| 4. | Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям | тыс.м3 | 806,28 | 738,92 | 824,35 | +18,07 | Организация передает на транспортировку сточные воды АО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») на основании договора от 25.04.2016 №40001753-Т1 (с учетом дополнительных соглашений).  ЛенРТК принял на 2020 год данный показатель в размере, предусмотренном в производственной программе в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) указанного поставщика. |
| 5. | Расход электроэнергии, всего | т.кВтч | 3641,64 | 6121,13 | 3536,16 | -105,48 | Показатель сокращен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 3425,14 | 5601,13 | 3319,66 | -105,48 | Показатель определен с учетом удельного расхода (0,48 кВтч/м3), утвержденного на 2020 год в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема сточных вод, поступивших на очистные сооружения, скорректированного ЛенРТК на 2020 год |
|  | удельный расход на 1 м3 | кВтч | 0,48 | 0,71 | 0,48 |  |
| 5.2 | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВтч | 216,50 | 216,50 | 216,50 | - | - |

1. В соответствии с Прогнозом, а также Распоряжением при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые Организацией на территории Сосновоборского городского округа Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | На 2020 год |
| 1. | Индекс потребительских цен | 103,0 |
| 2. | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию *(с 1 июля)* | 103,0 |
| 3. | Индекс изменения размера вносимой гражданам платы за коммунальные услуги *(с 1 июля)* | 103,6 |

С учетом пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, НВВ регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

2. Операционные расходы:

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято на 2020 год, тыс. руб. |
| Водоснабжение (питьевая вода) | 31 512,37 |
| Водоотведение | 81 476,55 |

3. Корректировка расходов на энергетические ресурсы. *тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *План Организации*  *на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| **1.** | **Питьевая вода** |  |  |  |  |
| 1.1. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | 81,90 | 48,04 | -33,86 | В составе материалов, обосновывающих величину затрат по данной статье, Организация предоставила:  1. копию договора энергоснабжения от 0.01.2019 № 80037, заключенного с ООО «РКС-Энерго»;  2. копии счетов-фактуры, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию в 2018 и 1 квартал 2019 года.  ЛенРТК с учетом пункта 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственных программах соответствующей услуги, и тарифа, определенного по результатам анализа выставленных счетов, увеличенного на индекс, предусмотренный Прогнозом. |
| **2.** | **Водоотведение** |  |  |  |
| 2.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | 31235,49 | 17362,77 | -13872,72 |
| 2.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | 1145,29 | 1133,37 | -11,92 |
| **3.** | **Питьевая вода** |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на покупку тепловой энергии | 9,60 | 9,55 | -0,05 | Организация осуществляет покупку тепловой энергии у Сосновоборского муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжающее предприятия» на основании договора № Т-197/19. Затраты на оплату покупки тепловой энергии определены ЛенРТК с учетом тарифов, утвержденных для вышеуказанного поставщика, приказом ЛенРТК от 19.12.2018 № 484-п. |
| **4.** | **Водоотведение** |  |  |  |
| 4.1 | Расходы на покупку тепловой энергии | 123,36 | 407,30 | -283,94 |
| 5. | Расходы на покупку тепловой энергии (в статье «Общехозяйственные расходы (административные расходы) в целом по предприятию» | 123,36 | 122,79 | -0,57 |  |

3. Корректировка неподконтрольных расходов. *тыс.руб*.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели  (статьи затрат)* | *План Организации*  *на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Расходы на арендную плату |  |  |  |  |
| 1.1 | Питьевая вода | 17,97 | 18,91 | +0,94 | Расходы по данной статье приняты в размере, предусмотренном в вышеуказанных договорах аренды земельных участков, аренда нежилого помещения по договору с комитетом по управлению муниципальным имуществом администрации муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области от 02.12.2008 № 627ар/2008 с учетом сроков их действия и извещений о величине арендной платы |
| 1.2 | Водоотведение | 4,91 | 4,80 | -0,11 |
| 2. | Оплата воды, полученной со стороны | 91060,71 | 91037,96 | -22,75 | Организация осуществляет покупку питьевой воды у АО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») на основании договора от 28.08.2014 № 40000833 (с учетом дополнительных соглашений).  Затраты по данной статье определены с учетом объема воды, полученной со стороны, предусмотренного регулирующим органом в производственной программе в сфере водоснабжения Организации, и тарифов, утвержденных ЛенРТК на 2020 год для вышеуказанного поставщика. |
| 3. | Оплата объема сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям | 8888,36 | 9889,31 | +1000,95 | Организация оплачивает услуги по транспортировке сточной жидкости, оказываемые АО «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (филиал «Ленинградская атомная станция») на основании договора от 25.04.2016 № 40001753-Т1 (с учетом дополнительных соглашений). Затраты по данной статье определены с учетом объема сточных вод, переданных на транспортировку, предусмотренного регулирующим органом в производственной программе в сфере водоотведения Организации, и тарифов, утвержденных ЛенРТК на 2020 год для вышеуказанного поставщика. |
| 4. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов |  |  |  |  |
| 4.1 | Питьевая вода | 2651,36 | 1001,37 | -1649,99 | ЛенРТК предусмотрел по данной статье затраты на оплату налога на имущество по основным средствам, относящимся к объектам водоснабжения, на основании данных, предоставленных в «Справке о состоянии основных фондов», предоставленной Организацией для обоснования величины амортизационных отчислений, предусмотренной на 2020 год |
| 4.2 | Водоотведение | 3791,64 | 4857,03 | +1065,39 | ЛенРТК исключил затраты на оплату налога на прибыль, т.к. Организация не предусмотрела в расчете НВВ на 2020 год нормативную прибыль.  ЛенРТК предусмотрел по данной статье:  - налог на имущество – в размере, определенном на основании данных «Справки о состоянии основных фондов» по основным средствам, относящимся к объектам водоотведения;  - транспортный налог – в размере, заявленном Организацией и подтвержденном данными налоговой декларации за 2018 год. |
| 5. | Расходы на предоставление эксплуатационных услуг, услуг связи, доступ в Интернет, охрану труда, медосмотр (в составе расходов по статье «Цеховые расходы» услуги в сфере водоснабжения») | 191,16 | 0,00 | -191,16 | Указанные расходы, в соответствии с пунктом 76 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, не относятся к неподконтрольным расходам. |
| 6. | Расходы на охрану объектов, услуг связи, доступ в Интернет, охрану труда, ТО и ППР системы охранной сигнализации, обновлению программ, медосмотр, страхованию гражданской ответственности (в составе «Цеховых расходов» услуги в сфере водоотведения») | 2736,09 | 0,00 | -2736,00 |
| 7. | Расходы на почтово-телеграфные услуги, услуги связи, доступ в Интернет, охрану труда, медосмотр, организационно-техническое и программное обеспечение, подготовку и переподготовку кадров, услуги нотариуса, прочие расходы, консультационно-информационные услуги, аудиторские услуги (в составе статьи «Общехозяйственные расходы» в целом по предприятию) | 2520,37 | 0,00 | -2520,37 | Указанные расходы, в соответствии с пунктом 76 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, не относятся к неподконтрольным расходам. |

Кроме того, Организация предусмотрела в составе статьи «Сбытовые расходы гарантирующей организации» следующие затраты:

1) расходы по сомнительным долгам: питьевая вода – 377,29 тыс.руб., водоотведение – 377,29 тыс.руб.

ЛенРТК не принял указанные расходы в расчет тарифов на питьевую воду и водоотведение, т.к. Организация не предоставила данные, подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью за предыдущий период регулирования (пункт 26 Методических указаний).

2) услуги банков: питьевая вода – 577,06 тыс.руб., водоотведение – 577,06 тыс.руб.; услуги ЕИРЦ: питьевая вода – 1615,65 тыс.руб., водоотведение – 1615,65 тыс.руб.

ЛенРТК исключил указанные расходы из расчета тарифов на рассматриваемые услуги, т.к. Организация предусмотрела по данной статье расходы, не подлежащие учету в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, а также не предоставила обоснований по величине и экономической обоснованности их включения в регулируемом периоде в данную статью в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406.

4. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели  (статьи затрат)* | *План Организации*  *на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | 3793,82 | 3745,69 | -48,13 | ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы по амортизации основных средств, размер начислений по которым подтвержден данными бухгалтерского учета в соответствии с пунктом 28 Методических указаний |
| 2. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | 14183,60 | 5563,61 | -8619,99 | ЛенРТК определил данный показатель с учетом требований пункта 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641 |
| 3. | Амортизация основных средств общехозяйственного назначения (в статье «Общехозяйственные расходы» в целом по предприятию) | 200,85 | 0,00 | -200,85 | Указанные расходы исключены ЛенРТК в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, т.к. Организация не предоставила документы, подтверждающие экономическую обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемым видам деятельности |

Таким образом, скорректированная НВВ на 2020 год составит: *тыс. руб.*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 год |
| Питьевая вода | 120 666,68 | 121 315,21 |
| Водоотведение | 121 498,24 | 114 308,51 |

Утвердить следующие уровни тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые Сосновоборским муниципальным унитарным предприятием «ВОДОКАНАЛ» в 2020 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  регулируемого вида  деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3  (без учета НДС) |
| Для потребителей муниципального образования «Сосновоборский городской округ»   Ленинградской области | | | |
| **1.** | **Питьевая вода** | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 36,72 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 37,28 |
| **2.** | **Водоотведение** | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 20,15 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 20,96 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**15. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый Бор» на 2019 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый Бор» (далее – Организация) потребителям пос. Сосновый Бор муниципального образования «Полянское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2019 году.

Организация обратилась с:

- заявлением об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения от 25.09.2019 исх. № 346 (вх. от 26.09.2019 № КТ-1-5528/2019);

- письмом о предоставлении дополнительных материалов от 11.11.2019 исх. № 460   
(вх. от 13.11.2019 № КТ-1-6839/2019) к ранее направленному заявлению об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения от 25.09.2019 исх. № 346   
(вх. от 26.09.2019 № КТ-1-5528/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7326/2019 от 28.11.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК рассмотрел предоставленные Организацией производственные программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения и утвердил следующие основные натуральные показатели:

Водоснабжение (питьевая вода)

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2019 год | Утверждено  ЛенРТК на 2019 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| пос. Сосновый Бор муниципальное образование «Полянское сельское поселение»  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего | тыс.м3 | 52,00 | 52,00 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1. | из подземных водоисточников | тыс.м3 | 52,00 | 52,00 | - | - |
| 2. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 52,00 | 52,00 | - | - |
| 3. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 1,30 | 1,30 | - | - |
| 4. | Отпущено воды потребителям, всего | тыс.м3 | 50,70 | 50,70 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 4.1. | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 47,73 | 47,73 | - | - |
| 4.2. | товарная вода, всего | тыс.м3 | 2,98 | 2,98 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 4.2.1. | населению | тыс.м3 | 2,98 | 2,98 | - | - |
| 5. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 76,10 | 63,89 | - 12,21 | Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения расхода электроэнергии на технологические нужды в размере принятом по расчету ЛенРТК п. 2 Методических рекомендаций по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод. |
| 5.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 68,33 | 56,12 | - 12,21 |
| 5.1.1. | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВтч/м³ | 1,31 | 1,08 | 0,23 |
| 5.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 7,77 | 7,77 | - |

Водоотведение

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2019 год | Утверждено  ЛенРТК на 2019 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| пос. Сосновый Бор муниципальное образование «Полянское сельское поселение»  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 50,70 | 50,70 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1. | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 45,85 | 45,82 | - | - |
| 1.2. | товарные стоки, всего | тыс.м3 | 4,88 | 4,88 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | от населения | тыс.м3 | 4,88 | 4,88 | - | - |
| 2. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м³ | 50,70 | 50,70 | - | - |
| 2.1. | объем сточных вод, прошедших очистку | тыс.м³ | 50,70 | 50,70 | - | - |
| 3. | Расход электроэнергии, всего | тыс.кВт.ч | 57,66 | 37,88 | - 19,78 | Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения расхода электроэнергии на технологические нужды в размере принятом по расчету ЛенРТК п. 2 Методических рекомендаций по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод. |
| 3.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 40,14 | 20,36 | - 19,78 |
| 3.1.1 | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,79 | 0,40 | - 0,39 |
| 3.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 17,52 | 17,52 | - |

1. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, планируемых на 2019 год.

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые  
Организацией, со следующей поэтапной разбивкой:

- со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019.

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые Организацией, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2019 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программы по обеспечению услугами водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения потребителей поселка Сосновый Бор муниципального образования «Полянское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области.

2. ЛенРТК провел экономическую экспертизу плановой себестоимости услуг водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной предприятием, и её результаты отражены в таблицах:

Водоснабжение (питьевая вода)

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| пос. Сосновый Бор муниципальное образование «Полянское сельское поселение»  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 127,98 | 0,00 | - 127,98 | Расходы исключены в связи с отсутствием подтверждающих материалов (пункт 30 Правил Постановления № 406). |
| 1.1. | Материалы и малоценные основные средства | тыс.руб. | 127,98 | 0,00 | - 127,98 |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 403,64 | 286,70 | - 116,94 | Затраты определены исходя из  объемов электроэнергии, определенных ЛенРТК и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного с учетом анализа счетов-фактур, представленных предприятием, и с применением индекса согласно Прогноза.  Договор электроснабжения заключен с АО «ПСК» от 26.12.2018 № 47190000190177. |
| 2.1. | Расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.руб. | 362,41 | 251,82 | - 110,59 |
| 2.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.руб. | 41,23 | 34,88 | - 6,35 |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 348,48 | 348,48 | - | - |
| 4. | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс.руб. | 105,24 | 105,24 | - | - |
| 5 | Ремонтные расходы | тыс.руб. | 185,52 | 26,87 | - 158,65 | Затраты скорректированы в связи с отсутствием обоснования ремонтных работ согласно п. 24 Методических указаний и пунктов 4 и 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641. |
| 5.1 | Расходы на оплату труда ремонтного персонала | тыс.руб | 20,64 | 20,64 | - |
| 5.2 | Отчисления на социальное страхование ремонтного персонала | тыс.руб | 6,23 | 6,23 | - |
| 6. | Цеховые расходы, всего | тыс.руб. | 19,28 | 5,95 | - 13,69 | Затраты определены на основании затрат, экономически подтвержденных обосновывающими материалами (пункт 30 Правил Постановления № 406). |
| 6.1 | Расходы на оплату труда цехового персонала | тыс.руб. | 4,57 | 4,57 | - |
| 6.2 | Отчисления на социальное страхование цехового персонала | тыс.руб. | 1,38 | 1,38 | - |
| 7. | Прочие прямые расходы, всего | тыс.руб. | 176,65 | 0,00 | - 176,65 | Прочие прямые расходы не приняты в связи с отсутствием обосновывающих материалов (пункт 30 Правил Постановления № 406). |
| 8. | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду | тыс.руб. | 78,48 | 65,20 | - 13,28 | Затраты определены на основании затрат, экономически подтвержденных обосновывающими материалами (пункт 30 Правил Постановления № 406).  Приняты затраты по заработной плате административно-управленческого персонала в соответствии с численностью предусмотренной в расчете тарифа на 2019 год, представленного Организацией и учетом средней заработной платы одного работника в Ленинградской области.  Затраты на отчисления на социальное страхование скорректированы с учетом корректировки затрат на оплату труда и уведомления ФСС о размере страховых взносов. |
| 8.1 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс.руб. | 51,93 | 50,08 | - 1,85 |
| 8.2 | Отчисления на социальное страхование административно-управленческого персонала | тыс.руб. | 15,68 | 15,12 | - 0,56 |
| 9. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс.руб. | 1,72 | 0,00 | - 1,72 | Расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил,  пункт 42 Основ ценообразования,  пункт 52 Методических указаний). |
| 9.1 | Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | тыс.руб. | 1,72 | 0,00 | - 1,72 |
| 10. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 33,52 | 2,28 | - 31,24 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, величина водного налога определена с учетом действующих ставок,установленных статьей 333.12 Налогового кодекса, и объемов товарной воды, предусмотренной ЛенРТК в производственной программе в сфере водоснабжения. |
| 11. | Прибыль (+), убыток (-) | тыс.руб. | 3,95 | 0,00 | - 3,95 | Учитывая отсутствие предоставленных Организацией обосновывающих документов, ЛенРТК исключил планируемую на 2020 год величину расходов, в нарушении пункта 32 Методических указаний, на основании пункта 46 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406. |

Водоотведение

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| пос. Сосновый Бор муниципальное образование «Полянское сельское поселение»  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 42,61 | 0,00 | - 42,61 | Расходы исключены в связи с отсутствием подтверждающих материалов (пункт 30 Правил Постановления № 406). |
| 1.1. | Реагенты | тыс.руб. | 28,83 | 0,00 | - 28,83 |
| 1.2. | Материалы и малоценные основные средства | тыс.руб. | 13,79 | 0,00 | - 13,79 |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 305,81 | 170,07 | - 135,74 | Затраты определены исходя из  объемов электроэнергии, определенных ЛенРТК и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного с учетом анализа счетов-фактур, представленных предприятием, и с применением индекса согласно Прогноза.  Договор электроснабжения заключен с АО «ПСК» от 26.12.2018 № 47190000190177. |
| 2.1. | Расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.руб. | 212,90 | 91,42 | - 128,48 |
| 2.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.руб. | 92,91 | 78,65 | - 14,26 |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 1568,15 | 1568,15 | - | - |
| 4. | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс.руб. | 473,58 | 473,58 | - | - |
| 5 | Ремонтные расходы | тыс.руб. | 239,55 | 120,93 | - 118,62 | Затраты скорректированы в связи с отсутствием обоснования ремонтных работ согласно п. 24 Методических указаний и пунктов 4 и 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641. |
| 5.1 | Расходы на оплату труда ремонтного персонала | тыс.руб | 92,88 | 92,88 | - |
| 5.2 | Отчисления на социальное страхование ремонтного персонала | тыс.руб | 28,05 | 28,05 | - |
| 6. | Цеховые расходы, всего | тыс.руб. | 86,75 | 26,75 | 60,00 | Затраты определены на основании затрат, экономически подтвержденных обосновывающими материалами (пункт 30 Правил Постановления № 406). |
| 6.1 | Расходы на оплату труда цехового персонала | тыс.руб. | 20,55 | 20,55 | - |
| 6.2 | Отчисления на социальное страхование цехового персонала | тыс.руб. | 6,21 | 6,21 | - |
| 7. | Прочие прямые расходы, всего | тыс.руб. | 589,74 | 0,00 | - 589,74 | Прочие прямые расходы не приняты в связи с отсутствием обосновывающих материалов (пункт 30 Правил Постановления № 406). |
| 8. | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду | тыс.руб. | 353,15 | 130,40 | - 222,75 | Затраты определены на основании затрат, экономически подтвержденных обосновывающими материалами (пункт 30 Правил Постановления № 406).  Приняты затраты по заработной плате административно-управленческого персонала в соответствии с численностью предусмотренной в расчете тарифа на 2019 год, представленного Организацией и учетом средней заработной платы одного работника в Ленинградской области.  Затраты на отчисления на социальное страхование скорректированы с учетом корректировки затрат на оплату труда и уведомления ФСС о размере страховых взносов. |
| 8.1 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс.руб. | 233,69 | 100,15 | - 133,54 |
| 8.2 | Отчисления на социальное страхование административно-управленческого персонала | тыс.руб. | 70,57 | 30,25 | - 40,32 |
| 9. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс.руб. | 2,48 | 0,00 | - 2,48 | Расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил,  пункт 42 Основ ценообразования,  пункт 52 Методических указаний). |
| 9.1 | Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | тыс.руб. | 2,48 | 0,00 | - 2,48 |
| 10. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 261,60 | 0,00 | - 216,60 | Затраты исключены в связи с отсутствием экономической обоснованности (пункт 30 Правил Постановления № 406). |
| 11. | Прибыль (+), убыток (-) | тыс.руб. | 18,67 | 0,00 | - 18,67 | Учитывая отсутствие предоставленных Организацией обосновывающих документов, ЛенРТК исключил планируемую на 2020 год величину расходов, в нарушении пункта 32 Методических указаний, на основании пункта 46 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406. |

3. В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определена следующая величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2019 год:

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации | Предложение ЛенРТК | Отклонение годовое |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| пос. Сосновый Бор муниципальное образование «Полянское сельское поселение»  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | |
| **1.** | **Питьевая вода** |  |  |  |  |
| 1.1. | Производственная себестоимость товарной воды | тыс.руб. | 193,46 | 111,76 | - 81,70 |
| 1.2. | Необходимая валовая выручка | тыс.руб. | 197,41 | 111,76 | - 85,65 |
| **2.** | **Водоотведение** |  |  |  |  |
| 2.1. | Производственная себестоимость товарной воды | тыс.руб. | 933,46 | 357,61 | - 575,85 |
| 2.2. | Необходимая валовая выручка | тыс.руб. | 952,13 | 357,61 | - 594,52 |

4. Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые Организацией в 2019 году, составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей пос. Сосновый Бор муниципальное образование «Полянское сельское поселение»  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | со дня вступления в силу приказа  по 31.12.2019 | 37,53 |
| 2. | Водоотведение | со дня вступления в силу приказа  по 31.12.2019 | 73,24 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость.

5. Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые населению, на 2019 год:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Тарифы, руб./м3 | |
| со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | |
| без НДС | с учетом НДС\* |
| Для населения пос. Сосновый Бор муниципальное образование «Полянское сельское поселение»  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Холодное водоснабжение  (питьевая вода) | 29,11 | 34,93 |
| 2. | Водоотведение | 25,62 | 30,74 |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**16. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и техническую воду общества с ограниченной ответственностью «Северо-Запад Инжиниринг» на 2020-2024 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода, техническая вода) общества с ограниченной ответственностью «Северо-Запад Инжиниринг», оказываемые потребителям Всеволожского муниципального района Ленинградской в 2020-2024 годах.

ООО «СЗИ» обратилось с заявлениями об утверждении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода, техническая вода) от 22.04.2019 исх. № 293 (вх. от 23.04.2019   
№ КТ-1-2184/2019), от 29.10.2019 исх. № 951 (вх. от 29.10.2019 № КТ-1-6393/2019), от 26.11.2019 исх. № 1061 (вх. от 26.11.2019 № КТ-1-7234/2019) .

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-73332/2019 от 28.11.2019).

**Правление приняло решение:**

ЛенРТК утвердил основные натуральные показатели с учетом:

- концессионного соглашения в отношении имущества социально значимого объекта «Система централизованного водоснабжения «Ладожский водовод Всеволожского муниципального района Ленинградской области»;

- фактических показателей опущенной потребителям питьевой и технической воды   
в 2018 году:

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Величина показателя  2020 г. | Величина показателя  2021 г. | Величина показателя  2022 г. | Величина показателя  2023г. | Величина показателя  2024 г. |
| Для потребителей муниципальных образований «Город Всеволожск», «Романовское сельское поселение»,  «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
| 1. | Водоснабжение с использованием технической воды | тыс.м3 | 9 465,33 | 9 948,77 | 10 432,21 | 10 915,65 | 11 399,09 |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 1 497,42 | 1 573,90 | 1 650,38 | 1 726,86 | 1 803,34 |
| 3. | Подано воды в сеть | тыс.м3 | 7 967,91 | 8 374,87 | 8 781,83 | 9 188,79 | 9 595,75 |
| 4. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 136,25 | 143,21 | 150,17 | 157,13 | 164,09 |
| % | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| 5. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 7 831,66 | 8 231,66 | 8 631,66 | 9 031,66 | 9 431,66 |
| 5.1. | товарной воды | тыс.м3 | 7 831,66 | 8 231,66 | 8 631,66 | 9 031,66 | 9 431,66 |
| 6. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВтч | 5 283,74 | 8 830,29 | 9 158,32 | 9 486,36 | 9814,40 |
| 6.1. | на технологические нужды | тыс.кВтч | 4 922,75 | 8 469,30 | 8 797,33 | 9 125,37 | 9 453,41 |
| 6.1.1. | удельный расход | кВт.ч/ м3 | 0,16 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 6.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВтч | 360,99 | 360,99 | 360,99 | 360,99 | 360,99 |

*Техническая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Величина показателя  2020 г. | Величина показателя  2021 г. | Величина показателя  2022 г. | Величина показателя  2023 г. | Величина показателя  2024 г. |
| Для потребителей муниципальных образований «Город Всеволожск», «Рахьинское городское поселение»,  «Кузьмоловское городское поселение», «Морозовское городское поеление», «Новодевяткинское сельское поселение»,  «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды, всего, в том числе: | тыс.м3 | 15 779,14 | 16 292,47 | 16 805,80 | 17 319,13 | 17 832,46 |
| 1.1. | из поверхностных водоисточников | тыс.м3 | 15 779,14 | 16 292,47 | 16 805,80 | 17 319,13 | 17 832,46 |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 20,51 | 21,18 | 21,85 | 22,51 | 23,18 |
| 3. | Подано воды в сеть | тыс.м3 | 15 758,63 | 16 271,29 | 16 783,95 | 17 296,61 | 17 809,27 |
| 4. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 898,24 | 927,46 | 956,69 | 985,91 | 1 015,13 |
| % | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 | 5,70 |
| 5. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 14 860,39 | 15 343,83 | 15 827,27 | 16 310,71 | 16 794,15 |
| 5.1. | товарной воды | тыс.м3 | 5 395,06 | 5 395,06 | 5 395,06 | 5 395,06 | 5 395,06 |
| 6. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВтч | 2 350,16 | 3 336,45 | 3 439,12 | 3 541,79 | 3 644,45 |
| 6.1. | на технологические нужды | тыс.кВтч | 2 272,20 | 3 258,49 | 3 361,16 | 3 463,83 | 3 566,49 |
| 6.1.1. | удельный расход | кВт.ч/ м3 | 0,36 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 6.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВтч | 77,96 | 77,96 | 77,96 | 77,96 | 77,96 |

Объем электрической энергии на 2020 г., рассчитан ЛенРТК исходя из фактического (2018 г.) удельного показателя потребления электрической энергии, а также с учетом отсутствия подтверждающих документов по реконструкции (по вводу в эксплуатацию) водопроводно-очистных сооружений п. Кузьмоловский (далее – ВОС п. Кузьмоловский).

Объем электрической энергии на 2021-2024 г.г., рассчитан ЛенРТК исходя из удельного показателя потребления электрической энергии согласованного в долгосрочных параметров регулирования, а также заключенного концессионного соглашения.

*Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода, техническая вода), планируемых на 2020-2024 г.г.*

В соответствии с пунктом 9 Основ ценообразования, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода, техническая вода), оказываемые ООО «СЗИ», со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.;

- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.;

- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения, оказываемые ООО «СЗИ» использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2020 год | 2021год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Индекс потребительских цен | 103,0 | 103,7 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |

*Операционные расходы (тыс. руб.)*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период  регулирования | План  предприятия | Принято ЛенРТК | Отклонение |
| **Питьевая вода** | | | |
| 2020 год | 318167,91 | 318167,91 | - |
| 2021 год | 351944,06 | 343099,15 | -8844,91 |
| 2022 год | 395346,45 | 369757,16 | -25589,29 |
| 2023 год | 446283,92 | 380701,97 | -65581,95 |
| 2024 год | 459493,92 | 391970,75 | -67523,17 |
| В 2020 г. вводится в эксплуатацию объект незавершенного строительства ВОС п. Кузьмоловский (1-й этап до 4000,00 м3/сут., 2-й этап до 10000,00 м3/сут.).  В связи с этим операционные расходы на 2021 г. и 2022 г. определены с применением индекса изменения количества активов рассчитанного ЛенРТК согласно п.45 Методических указаний | | | |
| **Техническая вода** | | | |
| 2020 год | 69195,29 | 69195,29 | - |
| 2021 год | 71037,96 | 71037,96 | - |
| 2022 год | 73140,68 | 73140,68 | - |
| 2023 год | 75305,65 | 75305,65 | - |
| 2024 год | 77534,69 | 77534,69 | - |

Базовый уровень операционных расходов на 2020 г. определен исходя из согласованных долгосрочных параметров регулирования, а также заключенного концессионного соглашения.

*Неподконтрольные расходы (тыс. руб.)*

Затраты приняты исходя из представленных обосновывающих документов и материалов согласно подпунктов «е», «л», «о» пункта 17 Правил:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели, обосновывающие документы и материалы | 2020 год | |
| План  предприятия | Принято ЛенРТК |
| 1. | Расходы на тепловую энергию.  Договор теплоснабжения (снабжение тепловой энергией и теплоносителем) №930 от 31.05.2017г. с ОАО «Всеволожские тепловые сети» | 3465,58 | 3465,58 |
| 2. | Услуги по горячему водоснабжению.  Договор теплоснабжения (снабжение тепловой энергией и теплоносителем) №930 от 31.05.2017г. с ОАО «Всеволожские тепловые сети» | 21,94 | 21,94 |
| 3. | Расходы на приобретение химических реагентов и реактивов.  Договор №01-14/2018/СА от 04.04.18г. ООО «Научно-производственное объединение «Завод химических реактивов»;  Договор № 460/17/НР от 07.04.2017г. ООО «НеваРеактив»;  Договор № 4/01-18 от 09.01.2018г. ООО «СОЛЯНИК СПб») | 22691,64 | 22691,64 |
| 3. | Земельный налог и арендная плата за землю.  Договора аренды земельного участка № 6316/1.6-08 от 03.04.2017г. и № 6317/1.6-08 от 03.04.2017г. на котором располагается объект концессионного соглашения и (или) который необходим для осуществления концессионером деятельности, предусмотренной концессионным соглашением. | 11890,09 | 11890,09 |
| 4. | Плата за пользование водным объектом.  Договор водопользования № 47-01.04.03.002-0-ДЗВХ-С-2017-03133/00 от 19.06.2017г. Комитет по природным ресурсам ЛО;  Договор № 35 от 01.04.2018 г. с Федеральным государственным бюджетным водохозяйственным учреждением «Балтводхоз» | 7113,24 | 7113,24 |
| 5. | Плата за негативное воздействие на окружающую среду.  Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду Приложение 2 к приказу Минприроды России от 09.01.2017 №3 | 1973,57 | 1973,57 |
| 6. | Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи.  Договор № 01/02-17А от 01.02.2017 года аренды нежилого помещения находящегося в собственности арендодателя с ООО «Водоснаб»;  Договор № 01/05-17А от 01.05.2017. аренды нежилого помещения находящегося в собственности арендодателя с ООО «Водоснаб»;  Договор № 03/07-17А от 11.07.17г. аренды объекта незавершенного строительства с ООО «Водоснаб» | 10128,73 | 10128,73 |

*Расходы на приобретение энергетических ресурсов (тыс. руб.)*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период  регулирования | План  предприятия | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения |
| **Питьевая вода** | | | | |
| 2020 год | 46972,55 | 28692,53 | -18280,02 | Затраты скорректированы исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных ЛенРТК в производственной программе и тарифа на электрическую энергию, планируемого ООО «СЗИ» на 2020 г. |
| 2021 год | 50310,54 | 50281,74 | -28,80 | Затраты скорректированы исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных ЛенРТК в производственной программе и тарифа на электрическую энергию с учетом Прогноза к тарифу 2020 г. |
| 2022 год | 53757,11 | 53747,20 | -9,91 |
| 2023 год | 57363,63 | 57375,34 | -11,71 |
| 2024 год | 61136,56 | 61172,80 | -36,24 |
| **Техническая вода** | | | | |
| 2020 год | 16509,96 | 11915,29 | -4594,67 | Затраты скорректированы исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных ЛенРТК в производственной программе и тарифа на электрическую энергию, планируемого ООО «СЗИ» на 2020 г. |
| 2021 год | 17555,19 | 17555,19 | - | Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных ЛенРТК в производственной программе и тарифа на электрическую энергию с учетом Прогноза к тарифу 2020 г. |
| 2022 год | 18631,00 | 18631,00 | - |
| 2023 год | 19755,12 | 19755,12 | - |
| 2024 год | 20929,46 | 20929,46 | - |

*Результаты экспертизы фактической себестоимости тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода, техническая вода) в 2018 году.*

В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил, а также с учетом требований Методический указаний ЛенРТК произведен анализ фактических расходов, сложившихся у ООО «СЗИ» в 2018 году. Результат отражен в Протоколе ЛенРТК от 23.09.2019 № 13, в результате, которого определены значения корректировки НВВ ООО «СЗИ»:

- по услуге холодного водоснабжения (питьевая вода) - экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования в размере - 54782,29 тыс. руб.;

- по услуге холодного водоснабжения (техническая вода) - экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования в размере - 1550,02 тыс. руб.

ЛенРТК учел в НВВ на 2020 год финансовый результат за 2018 год с учетом индексов потребительских цен (2018г. к 2019г. - 104,7%, 2019г. к 2020г. -103,0%) в полном размере:

- по услуге холодного водоснабжения (питьевая вода) - 59077,77 тыс. руб.;

- по услуге холодного водоснабжения (техническая вода) - 1671,56 тыс. руб.

Кроме того, после анализа представленного предложения ООО «СЗИ» об установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода, техническая вода) на 2020-2024 г.г. ЛенРТК выявил:

- неисполнение мероприятий по реконструкции, расширению, модернизации и капитальному ремонту социально значимого объекта «Система централизованного водоснабжения «Ладожский водовод Всеволожского муниципального района Ленинградской области».

- снижение предельных максимальных показателей энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии).

Таким образом, требуется внесение изменений в инвестиционную программу и изменение условий концессионного соглашения.

Согласно пункту 42 Методических указаний, при установлении тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала НВВ регулируемой организации на очередной год долгосрочного периода регулирования может рассчитываться с учетом величины сглаживания НВВ, определенной органом регулирования.

Механизм сглаживания, заключающийся в перераспределении НВВ в течение всего долгосрочного периода регулирования, применяется органом регулирования тарифов в целях недопущения резкого роста тарифов вследствие применения метода доходности инвестированного капитала.

При формировании НВВ ЛенРТК применил сглаживание:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование регулируемого вида деятельности* | *2020 год* | *2021 год* | *2022 год* | *2023 год* | *2024 год* |
| Питьевая вода | - | -73471,83 | 79370,07 | -61000,00 | 62755,90 |
| Техническая вода | - | - | - | - | - |

Таким образом, в соответствии с разделом VIII Основ ценообразования ЛенРТК определил НВВ ООО «СЗИ» на 2020-2024 г.г:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование регулируемого вида деятельности* | *Ед. изм.* | *2020 год* | *2021 год* | *2022 год* | *2023 год* | *2024 год* |
| Питьевая вода | тыс. руб. | 345067,48 | 538793,44 | 740787,33 | 828648,29 | 954052,44 |
| Техническая вода | тыс. руб. | 94698,61 | 110579,92 | 114244,50 | 117982,09 | 121923,02 |

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на питьевую воду и техническую воду ООО «СЗИ» на 2020-2024 г.г. составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида  деятельности | Год | Базовый  уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,  % | Норматив  чистого  оборотного  капитала,  % | Норма  доходности инвестированного капитала,  % | Срок возврата инвестированного капитала, лет | Первоначальный размер инвестированного капитала, тыс.руб. | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потери воды,  % | Удельный расход электрической энергии,  кВтч/м3 |
| Для потребителей муниципальных образований «Город Всеволожск», «Романовское сельское поселение»,  «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | |
| 1. | Питьевая вода | 2020 | 318 167,91 | 1,00 | 5,00 | 11,20 | 12,00 | - | 1,71 | 0,16 |
| 2021 | - | 1,00 | 5,00 | 11,20 | 11,00 | - | 1,71 | 0,36 |
| 2022 | - | 1,00 | 5,00 | 11,20 | 10,00 | - | 1,71 | 0,36 |
| 2023 | - | 1,00 | 5,00 | 11,20 | 9,00 | - | 1,71 | 0,36 |
| 2024 | - | 1,00 | 5,00 | 11,20 | 8,00 | - | 1,71 | 0,36 |
| Для потребителей муниципальных образований «Город Всеволожск», «Рахьинское городское поселение», «Морозовское городское поселение», «Кузьмоловское городское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение», «Щегловское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | | | | |
| 2. | Техническая вода | 2020 | 69 195,29 | 1,00 | 5,00 | 11,20 | 12,00 | - | 5,70 | 0,36 |
| 2021 | - | 1,00 | 5,00 | 11,20 | 11,00 | - | 5,70 | 0,50 |
| 2022 | - | 1,00 | 5,00 | 11,20 | 10,00 | - | 5,70 | 0,50 |
| 2023 | - | 1,00 | 5,00 | 11,20 | 9,00 | - | 5,70 | 0,50 |
| 2024 | - | 1,00 | 5,00 | 11,20 | 8,00 | - | 5,70 | 0,50 |

Тарифы на питьевую воду и техническую воду, оказываемые ООО «СЗИ» в 2020-2024 г.г. составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципальных образований «Город Всеволожск», «Романовское сельское поселение»,  «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 44,06 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 44,06 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 44,06 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 86,85 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 85,82 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 85,82 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 85,82 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 97,68 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 97,68 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 109,25 |
| Для потребителей муниципальных образований «Город Всеволожск», «Рахьинское городское поселение», «Морозовское городское поселение», «Кузьмоловское городское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение», «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 2. | Техническая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 11,20 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 20,20 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 20,20 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 20,79 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 20,79 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 21,56 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 21,56 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 22,18 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 22,18 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 23,02 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**17. По вопросу повестки «О рассмотрении производственных программ организаций в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и сообщила, что в соответствии с пунктом 13 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ» уполномоченный орган утверждает производственную программу в срок не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы. Таким образом, расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на 2020 год принята с учетом данных из Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, утвержденной приказом управления Ленинградской области по организации и контролю деятельности по обращению с отходами от 22.07.2019 № 5.

**Правление приняло решение:**

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 296-пп «Об утверждении производственной программы акционерного общества «Чистый город» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019-2021 годы».
2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 301-пп «Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «Лель-ЭКО» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019-2021 годы».
3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 299-пп «Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «АВТО-БЕРКУТ» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019-2021 годы».
4. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 302-пп «Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «Ленинградская областная экологическая компания» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019-2021 годы».
5. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 305-пп «Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «Региональное агентство системного и экологического менеджмента» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019-2021 годы».
6. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 303-пп «Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019-2021 годы».
7. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 298-пп «Об утверждении производственной программы закрытого акционерного общества «Промотходы» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019-2021 годы».
8. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 295-пп «Об утверждении производственных программ акционерного общества «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019-2021 годы».
9. Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «Новый Свет-ЭКО» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2020-2022 годы.
10. Об утверждении производственной программы регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2020-2022 годы.
11. Об утверждении производственной программы индивидуального предпринимателя Сергея Владимировича Карасева в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2020 год.
12. Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «ПРОФСПЕЦТРАНС» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2020 год.
13. Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «Эко ПЛАНТ» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2020 год.
14. Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2020-2022 годы.
15. Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «Концепт ЭКО» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2020-2022 годы.
16. Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «Эко Лэнд» в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2020-2022 годы.

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 431-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Лемэк» 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 на тепловую энергию и горячую воду поставляемые ООО «Лемэк» на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения ООО «Лемэк» от 29.04.2019 исх. № 174-04/19 (вх. от 20.04.2019 № КТ-1-2427/2019) с предложением о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

ООО «Лемэк» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7339/2019 от 28.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2018 г.** | **План 2019 г.** | **На период регулирования 2020г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 32 565,60 | 34 877,10 | 34 877,13 | 34 877,13 |  |
| 1 полугодие |  |  | 18 259,26 | 18 259,26 | 18 259,26 |  |
| 2 полугодие |  |  | 16 617,84 | 16 617,84 | 16 617,84 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 977,00 | 1 046,10 | 1 046,10 | 1 046,10 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 977,00 | 1 046,10 | 1 046,10 | 1 046,10 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 31 588,60 | 33 831,00 | 33 831,03 | 33 831,03 |  |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 31 588,60 | 33 831,00 | 33 831,03 | 33 831,03 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 2 211,20 | 2 368,20 | 2 368,21 | 2 368,21 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отп.в сеть | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 29 377,40 | 31 462,80 | 31 462,82 | 31 462,82 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| **Население** | **Гкал** | 19 222,20 | 26 441,10 | 26 441,12 | 26 441,12 |  |
| ***В.т.ч. ГВС*** | Гкал |  | ***5 689,60*** | ***5 689,60*** | ***5 689,60*** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *2 858,48* | *2 858,48* | *2 858,48* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *2 831,12* | *2 831,12* | *2 831,12* |  |
| ***В т.ч. отопление*** | ***Гкал*** | ***12 826,70*** | ***20 751,50*** | ***20 751,50*** | ***20 751,50*** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *10 425,65* | *10 425,65* | *10 425,65* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *10 325,85* | *10 325,85* | *10 325,85* |  |
| **Бюджетные потебители** | **Гкал** | **1 160,30** | **922,60** | **922,60** | **922,60** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *557,28* | *557,28* | *557,28* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *365,32* | *365,32* | *365,32* |  |
| **Прочие потребители** | **Гкал** | **8 994,90** | **4 099,10** | **4 099,10** | **4 099,10** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | *2 304,40* | *2 304,40* | *2 304,40* |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | *1 794,70* | *1 794,70* | *1 794,70* |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** |  | **31 462,80** | **31 462,80** | **31 462,80** |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  | 16 145,82 | 16 145,82 | 16 145,82 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  | 15 316,98 | 15 316,98 | 15 316,98 |  |
| Расход топлива |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 4 921,62 | 4 726,47 | 5 270,96 | 4 730,67 | Применен к-т калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 5 718,92 | 5 336,64 | 6 124,85 | 5 336,20 |  |
| Уд. расход усл. топлива на произв.ТЭ | Кг ут / Гкал | 175,61 | 153,00 | 175,61 | 153,00 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 147,46 | 142,98 | 122,68 | 122,68 |  |
| Уд. расход воды на произв. ТЭ | м3/Гкал | 4,53 | 4,10 | 3,52 | 3,52 |  |
| Расход электроэнергии на производство ТЭ | тыс кВт.ч | 983,08 | 1 266,38 | 1 266,39 | 1 266,39 |  |
| Уд. расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 30,19 | 36,31 | 36,31 | 36,31 |  |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | | | Версия регулятора |
| 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2020 год |
| Факт | План (утв.орг. рег.) | План | План |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % |  |  | 3,40 | 3,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  |  | 1,00 | 1,00 |
| Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч | 19,20 | 19,20 | 29,24 | 29,24 |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) передача |  |  |  |  |  |
| Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача) | У.е. |  |  | 98,13 | 98,13 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |  | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,04 | 1,04 | 1,02 | 1,02 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,04 | 1,04 | 1,02 | 1,02 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | 72 978,54 | 69 496,83 | 84 216,41 | 68 549,73 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 13 753,26 | 17 667,21 | 19 309,67 | 18 015,26 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 21 478,84 | 12 955,55 | 22 040,07 | 11 446,48 |
| Ресурсы | Тыс руб | 37 746,43 | 38 874,06 | 42 866,67 | 39 087,99 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | 1 930,58 | 0,00 | 1 978,54 | 0,00 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 636,44 | 0,00 | 684,40 | 0,00 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 1 294,14 | 0,00 | 1 294,14 | 0,00 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 4 800,00 | 8 501,35 | 10 525,32 | 9 978,09 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 4 800,00 | 6 198,00 | 7 746,00 | 7 746,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 6,02 | 8,02 | 8,08 | 9,97 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 2 303,35 | 2 779,32 | 2 223,09 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 0,00 | 4,97 | 4,72 | 5,00 |
| **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 0,00 | 2 125,34 | 2 631,33 | 2 492,48 |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 79 709,12 | 80 123,52 | 99 351,60 | 80 464,33 |
| операционные расходы | Тыс руб | 14 389,70 | 17 667,21 | 19 994,07 | 18 015,26 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 22 772,98 | 15 080,89 | 25 965,54 | 13 218,44 |
| ресурсы | Тыс руб | 37 746,43 | 38 874,06 | 42 866,67 | 39 087,99 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 4 800,00 | 8 501,35 | 10 525,32 | 9 978,09 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 5 503,02 | 4 476,88 | 4 634,47 | 4 317,18 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 74 206,10 | 75 646,64 | 94 717,12 | 76 147,14 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | **74 206,10** | **75 646,64** | **94 717,12** | **76 147,14** |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб |  | 44 837,42 | 38 692,76 | 38 692,76 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб |  | 30 809,22 | 56 024,36 | 37 454,38 |

3. ООО «Лемэк» осуществляет реализацию инвестиционной программы по реконструкции наружных сетей и котельной, работающей на природном газе, в поселке Новоселье муниципального образования Аннинское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на долгосрочный период 2015-2022 гг.

В соответствии с инвестиционной программой объем денежных средств, учтенных в тарифе на 2020 год составил 15 953 тыс. руб.

4. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Лемэк» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | Для потребителей муниципального образования «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2396,46 | - | - | - | - | | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2445,28 | - | - | - | - | | - |

Примечание.

Тарифы указаны с учетом инвестиционной составляющей в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой.

5. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Лемэк» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

| № 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 | Для потребителей муниципального образования «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 38,30 | 2396,46 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 39,10 | 2445,28 |

Примечание.

Тарифы указаны с учетом инвестиционной составляющей в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой.

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**19. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 229-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным бюджетным учреждением «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладожский район водных путей и судоходства) 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 на тепловую энергию и горячую воду поставляемые федеральным бюджетным учреждением «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладожский район водных путей и судоходства) (далее - НЛРВПС) на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения общества НЛРВПС от 24.05.2019 № 891 (вх.   
№ КТ-1-3032/2019 от 27.05.2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на период 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7134/2019 от 22.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Баланс производства** |  | **Принято в тарифе 2019 года** | **Принято в тарифе 2020 года** |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 4 314,10 | 4 314,10 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 69,90 | 69,90 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,62 | 1,62 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 4 244,20 | 4 244,20 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 4 244,20 | 4 244,20 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 24,20 | 24,20 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 0,57 | 0,57 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 4 220,00 | 4 220,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 69,19 | 69,19 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 1 300,00 | 1 300,00 |
| Население | Гкал | 2 920,00 | 2 920,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 700,00 | 700,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 2 220,00 | 2 220,00 |
| Всего товарной | Гкал | 2 920,00 | 2 920,00 |
| I полугодие | Гкал | 1 682,00 | 1 682,00 |
| II полугодие | Гкал | 1 238,00 | 1 238,00 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед изм** | **2019 год** | **2020год** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **Принято ЛенРТК** | **Принято ЛенРТК** | | |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,60 | 3,00 |  |  |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |  |  |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,0355 | 1,0197 |  |  |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,0355 | 1,0197 |  |  |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **8 680,28** | **9 005,82** |  |  |
| Операционные расходы | Тыс руб | 3 466,63 | 3 534,92 |  |  |
| в т.ч. ФОТ |  | 2 552,40 | 2 602,68 |  |  |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 903,74 | 919,02 |  |  |
| в т.ч. отчисления |  | 775,93 | 791,22 |  |  |
| Ресурсы | Тыс руб | 4 309,91 | 4 551,88 |  |  |
| **Топливо** |  |  |  |  |  |
| **Стоимость топлива** |  | 3112,87 | 3178,07 | 1807,66 | 1370,41 |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | Т.у.т. | 650,69 | 650,69 | 374,82 | 275,88 |
| Природный газ | Т.у.т. | 650,69 | 650,69 | 375,82 | 274,88 |
| Расход натурального топлива |  | 575,83 | 575,83 | 331,70 | 244,14 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 150,83 | 150,83 | 150,83 | 150,83 |
| Цена топлива |  | 5 405,85 |  | 5 449,75 | 5 613,24 |
| Природный газ | руб/тыс м3 | 5 405,85 |  | 5 449,75 | 5 613,24 |
| **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 146,50 | 146,50 |  |  |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,81 | 7,01 |  |  |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 997,39 | 1 027,31 |  |  |
| **Водопотребление** |  |  |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | 7,83 | 7,83 | 4,51 | 3,32 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 1,82 | 1,82 |  |  |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 18,77 | 19,33 | 34,71 | 35,75 |
| Вода, всего | Тыс руб | 147,04 | 275,35 | 156,62 | 118,73 |
| в т.ч. На ГВС |  |  | 5,83 | 2,92 | 2,92 |
| Стоимость воды н ГВС |  |  | 205,51 | 101,24 | 104,27 |
| **Водоотведение** |  |  |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 2,00 | 2,00 | 1,16 | 0,84 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 26,31 | 27,09 | 35,13 | 36,18 |
| Затраты на водоотведение | Тыс руб | 52,61 | 71,15 | 40,75 | 30,39 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** |  |  |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 |  |  |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |  |  |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 |  |  |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |  |  |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 0,00 | 0,00 |  |  |
| **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 |  |  |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 8 680,28 | 9 005,82 |  |  |
| операционные расходы | Тыс руб | 3 466,63 | 3 534,92 |  |  |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 903,74 | 919,02 |  |  |
| ресурсы | Тыс руб | 4 309,91 | 4 551,88 |  |  |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |  |  |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 109,62 | 205,51 |  |  |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 8 570,65 | 8 800,31 |  |  |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная** | **Тыс руб** | 5 930,41 | 6 089,31 |  |  |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 3 361,71 | 3 489,94 |  |  |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 2 568,69 | 2 599,38 |  |  |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |
| Отопление, год | руб/Гкал | 2 030,96 | 2 085,38 |  |  |
| **I полугодие** | руб/Гкал | 1 998,64 | **2 074,87** |  |  |
| **II полугодие** | руб/Гкал | 2 074,87 | **2 099,66** |  |  |
| **Рост II/I** | % | 103,81 | **101,19** |  |  |
| Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб/Гкал | 2 030,96 | 2 085,38 |  |  |
| I полугодие | руб/Гкал | 1 998,64 | 2 074,87 |  |  |
| II полугодие | руб/Гкал | 2 074,87 | 2 099,66 |  |  |

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую НЛРВПС потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирован-ный 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 «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 074,87 | **-** | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 099,66 | - | - | - | - | - |

4. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую НЛРВПС потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2020 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | |
|  | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения),  Закрытая система теплоснабжения горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 19,22 | 2 074,87 |
| 1.1 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 56,80 | 2 099,66 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**20. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Мельниково» муниципального образования Мельниковское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 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 муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Мельниково» муниципального образования Мельниковское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области (далее - МУП «Теплосеть Мельниково») на территории Ленинградской области на период 2020-2022 годов, подготовленного на основании обращения МУП «Теплосеть Мельниково» от 07.11.2019 исх. № 79 (вх. от 07.11.2019 № КТ-1-6663/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы.

МУП «Теплосеть Мельниково» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации   
(вх. № КТ-1-7289/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

| Показатели | Единица измерения | План предприятия | | | Принято ЛенРТК | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| План | План | План | План | План | План |
| Баланс производства |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 10 620,89 | 10 620,89 | 10620,89 | 8 221,52 | 8 221,52 | 8 221,52 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 2 329,26 | 2 329,26 | 2329,26 | 254,87 | 254,87 | 254,87 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 21,93 | 21,93 | 21,93 | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 8 291,63 | 8 291,63 | 8 291,63 | 7 966,65 | 7 966,65 | 7 966,65 |
| I полугодие | Гкал | 4 812,53 | 4 812,53 | 4 812,53 | 4 626,02 | 4 626,02 | 4 626,02 |
| II полугодие | Гкал | 3 479,10 | 3 479,10 | 3 479,10 | 3 340,64 | 3 340,64 | 3 340,64 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 8 291,63 | 8 291,63 | 8 291,63 | 7 966,65 | 7 966,65 | 7 966,65 |
| I полугодие | Гкал | 4 812,53 | 4 812,53 | 4 812,53 | 4 626,02 | 4 626,02 | 4 626,02 |
| II полугодие | Гкал | 3 479,10 | 3 479,10 | 3 479,10 | 3 340,64 | 3 340,64 | 3 340,64 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 8 291,63 | 8 291,63 | 8 291,63 | 7 966,65 | 7 966,65 | 7 966,65 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 1 161,47 | 1 161,47 | 1 161,47 | 836,50 | 836,50 | 836,50 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 10,50 | 10,50 | 10,50 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 7 130,16 | 7 130,16 | 7 130,16 | 7 130,16 | 7 130,16 | 7 130,16 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Непроизводительные потери |  |  |  |  |  |  |  |
| Население | Гкал | 6 094,15 | 6 094,15 | 6 094,15 | 6 094,15 | 6 094,15 | 6 094,15 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 1 260,00 | 1 260,00 | 1 260,00 | 1 260,00 | 1 260,00 | 1 260,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 4 834,15 | 4 834,15 | 4 834,15 | 4 834,15 | 4 834,15 | 4 834,15 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 59,40 | 59,40 | 59,40 | 59,40 | 59,40 | 59,40 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 949,60 | 949,60 | 949,60 | 949,60 | 949,60 | 949,60 |
| Иным потребителям | Гкал | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 7 130,16 | 7 130,16 | 7 130,16 | 7 130,16 | 7 130,16 | 7 130,16 |
| I полугодие | Гкал | 4 140,28 | 4 140,28 | 4 140,28 | 4 140,28 | 4 140,28 | 4 140,28 |
| II полугодие | Гкал | 2 989,87 | 2 989,87 | 2 989,87 | 2 989,87 | 2 989,87 | 2 989,87 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 7 130,16 | 7 130,16 | 7 130,16 | 7 130,16 | 7 130,16 | 7 130,16 |
| I полугодие | Гкал | 4 140,28 | 4 140,28 | 4 140,28 | 4 140,28 | 4 140,28 | 4 140,28 |
| II полугодие | Гкал | 2 989,87 | 2 989,87 | 2 989,87 | 2 989,87 | 2 989,87 | 2 989,87 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

| Показатели | Единица измерения | План предприятия | | | Принято ЛенРТК | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| План | План | План | План | План | План |
| Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | Тыс руб | 56 843,26 | 59 093,42 | 61 168,32 | 39 606,92 | 41 939,81 | 43 269,55 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 18 599,02 | 19 141,82 | 19 700,45 | 11 070,32 | 11 365,12 | 11 701,53 |
| Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | Тыс руб | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| фонд оплаты труда ППП | Тыс руб | 5 132,49 |  |  | 5 083,14 |  |  |
| численность ППП | чел. | 16,00 |  |  | 16,00 |  |  |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. | 26 731,71 |  |  | 26 474,67 |  |  |
| фонд оплаты труда цехового персонала | Тыс руб | 1 073,60 |  |  | 1 063,28 |  |  |
| численность цехового персонала | чел. | 3,00 |  |  | 3,00 |  |  |
| средняя заработная плата цехового персонала | руб./чел. в мес. | 29 822,27 |  |  | 29 535,52 |  |  |
| Услуги АО "ЕИРЦ" | Тыс руб | 314,57 |  |  | 314,57 |  |  |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 9 262,66 | 9 434,01 | 9 611,64 | 7 408,78 | 7 507,09 | 7 618,31 |
| Амортизация основных средств | Тыс руб | 4 072,89 |  |  | 4 072,89 |  |  |
| Ресурсы | Тыс руб | 28 981,58 | 30 517,58 | 31 856,24 | 21 127,83 | 23 067,60 | 23 949,72 |
| Итого расходы на передачу тепловой энергии | Тыс руб | 4 093,35 | 4 212,81 | 4 335,75 | 2 767,02 | 2 840,70 | 2 924,79 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 3 268,63 | 3 364,02 | 3 462,20 | 2 134,36 | 2 191,20 | 2 256,06 |
| фонд оплаты труда ППП | Тыс руб | 1 758,04 |  |  | 2 089,36 |  |  |
| численность ППП | чел. | 5,00 |  |  | 6,00 |  |  |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. | 29 300,62 |  |  | 29 018,88 |  |  |
| фонд оплаты труда цехового персонала | Тыс руб | 965,59 |  |  | 0,00 |  |  |
| численность цехового персонала | чел. | 3,00 |  |  | 0,00 |  |  |
| средняя заработная плата цехового персонала | руб./чел. в мес. | 26 822,03 |  |  | 0,00 |  |  |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 824,72 | 848,78 | 873,55 | 632,66 | 649,51 | 668,73 |
| Ресурсы | Тыс руб | 28 981,58 | 30 517,58 | 31 856,24 | 21 127,83 | 23 067,60 | 23 949,72 |
| Расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |
| Пеллеты | т | 52,38 | 52,38 | 52,38 | 52,39 | 52,39 | 52,39 |
| Уголь | т | 3 188,08 | 3 188,08 | 3 188,08 | 2 389,47 | 2 389,47 | 2 389,47 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 225,47 | 225,47 | 225,47 | 225,36 | 225,36 | 225,36 |
| Пилеты | Кгут/Гкал | 199,26 | 199,26 | 199,26 | 199,28 | 199,28 | 199,28 |
| Уголь | Кгут/Гкал | 225,87 | 225,87 | 225,87 | 225,87 | 225,87 | 225,87 |
| Цена топлива |  |  |  |  |  |  |  |
| Пилеты | руб/т | 15 000,00 | 15 450,00 | 15 913,50 | 15 000,00 | 15 600,00 | 16 224,00 |
| Уголь | руб/т | 7 315,31 | 7 607,93 | 7 912,24 | 6 864,00 | 7 613,17 | 7 917,70 |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 515,00 | 515,00 | 515,00 | 336,45 | 336,45 | 336,45 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 7,13 | 7,63 | 8,16 | 7,57 | 7,80 | 8,03 |
| Вода, всего | тыс.м3 | 19,24 | 19,24 | 19,24 | 22,38 | 22,38 | 22,38 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Вода на ГВС | тыс.м3 | 18,83 | 18,83 | 18,83 | 21,97 | 21,97 | 21,97 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 2,73 | 2,73 | 2,73 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 62,58 | 65,08 | 67,69 | 62,28 | 64,14 | 66,07 |
| Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | Тыс руб | 2 000,00 | 2 000,00 | 2 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 2 000,00 | 2 000,00 | 2 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | % | 3,17 | 3,06 | 2,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | Тыс руб | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Корректировка НВВ | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 63 036,60 | 65 406,22 | 67 604,08 | 42 373,93 | 44 780,52 | 46 194,34 |
| операционные расходы | Тыс руб | 21 867,65 | 22 505,84 | 23 162,65 | 13 204,68 | 13 556,32 | 13 957,58 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 10 187,37 | 10 382,80 | 10 585,19 | 8 041,43 | 8 156,60 | 8 287,04 |
| ресурсы | Тыс руб | 28 981,58 | 30 517,58 | 31 856,24 | 21 127,83 | 23 067,60 | 23 949,72 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 2 000,00 | 2 000,00 | 2 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 1 561,01 | 1 623,45 | 1 688,39 | 1 747,50 | 1 802,74 | 1 860,76 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 61 475,59 | 63 782,77 | 65 915,69 | 40 626,43 | 42 977,78 | 44 333,58 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная из сети | Тыс руб | 61 475,59 | 63 782,77 | 65 915,69 | 40 626,43 | 42 977,78 | 44 333,58 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 23 460,63 | 52 641,99 | 15 427,43 | 23 460,63 | 23 770,69 | 25 743,29 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 38 014,96 | 11 140,79 | 50 488,26 | 17 165,80 | 19 207,09 | 18 590,30 |
| Тарифы с коллекторов | руб/Гкал | 6 903,49 | 7 167,50 | 7 410,00 | 4 752,24 | 5 038,13 | 5 197,77 |
| Тарифы из сети | руб/Гкал |  |  |  |  |  |  |
| Отопление, год | руб/Гкал | 8 621,92 | 8 945,50 | 9 244,64 | 5 697,83 | 6 027,61 | 6 217,76 |
| I полугодие | руб/Гкал | **5 666,43** | **12 714,58** | **3 726,18** | **5 666,43** | **5 741,32** | **6 217,76** |
| II полугодие | руб/Гкал | **12 714,58** | **3 726,18** | **16 886,43** | **5 741,32** | **6 424,05** | **6 217,76** |
| Рост II/I | % | 224,38 | 29,31 | 453,18 | 101,32 | 111,89 | 100,00 |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | **3 381,07** | **3 515,21** | **3 654,68** | **2 410,48** | **2 665,95** | **2 772,59** |

3. Постатейная расшифровка заявленных предприятием и принятых ЛенРТК в расчет необходимой валовой выручки на 2020-2022 гг. экономических и натуральных показателей представлена в приложении к экспертному заключению.

МУП «Теплосеть Мельниково» заявило об учете нормативной прибыли в НВВ регулируемого периода, ЛенРТК не учтена в НВВ на 2020 г. нормативная прибыль в связи с не предоставлением обосновывающих документов. В соответствии с п.48(2) «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения» расчетная предпринимательская прибыль также не учтена.

4. У МУП «Теплосеть Мельниково» отсутствует утвержденная в установленном порядке на период регулирования инвестиционная программа.

5. Установить тарифы на тепловую энергию:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирован-ный 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 «Мельниковское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 5 666,43 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 5 741,32 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 5 741,32 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 6 424,05 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 6 217,76 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 6 217,76 | - | - | - | - | - |

Примечание:

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации

5. Установить тарифы на горячую воду:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
|  |
| Для потребителей муниципального образования «Мельниковское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области. | | | |
| Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 61,36 | 5 666,43 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 63,20 | 5 741,32 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 63,20 | 5 741,32 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 65,09 | 6 424,05 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 65,09 | 6 217,76 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 67,05 | 6 217,76 |

Примечание:

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**21. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 419-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Плодовое» муниципального образования Плодовское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 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 муниципальным унитарным предприятием «Теплосеть Плодовое» муниципального образования Плодовское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области МУП «Теплосеть Плодовое» на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения МУП «Теплосеть Плодовое» от 26.04.2019 исх. № 42 (вх. № КТ-1-2303/2019 от 26.04.2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

МУП «Теплосеть Плодовое» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации   
(вх. № КТ-1-7288/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели регулируемой организации:

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | Принято ЛенРТК |
| --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2020 год |
| План | План |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 10 645,72 | 10 645,72 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 244,75 | 244,75 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 2,30 | 2,30 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 10 400,97 | 10 400,97 |
| I полугодие | Гкал | 5 392,09 | 5 392,09 |
| II полугодие | Гкал | 5 008,88 | 5 008,88 |
| Отпуск с коллекторов конечным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 10 400,97 | 10 400,97 |
| I полугодие | Гкал | 5 392,09 | 5 392,09 |
| II полугодие | Гкал | 5 008,88 | 5 008,88 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 10 400,97 | 10 400,97 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 894,30 | 894,30 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 8,60 | 8,60 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 9 506,67 | 9 506,67 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Непроизводительные потери |  |  |  |
| Население | Гкал | 7 666,60 | 7 666,60 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 1 599,96 | 1 599,96 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 6 066,64 | 6 066,64 |
| Бюджетным | Гкал | 1 115,03 | 1 115,03 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 245,00 | 245,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 870,02 | 870,02 |
| Иным потребителям | Гкал | 725,04 | 725,04 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 55,00 | 55,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 670,04 | 670,04 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 9 506,67 | 9 506,67 |
| I полугодие | Гкал | 4 928,55 | 4 928,55 |
| II полугодие | Гкал | 4 578,11 | 4 578,11 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 9 506,67 | 9 506,67 |
| I полугодие | Гкал | 4 928,55 | 4 928,55 |
| II полугодие | Гкал | 4 578,11 | 4 578,11 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации:

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | Принято ЛенРТК |
| --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2020 год |
| План | План |
| Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | Тыс руб | 67 447,40 | 42 676,64 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 31 889,15 | 13 162,16 |
| фонд оплаты труда ППП | Тыс руб | 8 417,74 | 5 933,19 |
| численность ППП | чел. | 23,50 | 20,00 |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. | 29 850,14 | 24 721,61 |
| Еслуги ЕИРЦ | Тыс руб | 406,23 | 398,32 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 10 096,92 | 5 478,38 |
| Амортизация основных средств (производственных объектов) | Тыс руб | 2 993,80 | 2 993,80 |
| Ресурсы | Тыс руб | 27 789,28 | 23 840,31 |
| Расход натурального топлива |  |  |  |
| Щепа | м3 | 5 340,33 | 6504,15 |
| Уголь | т | 193,00 | 193,00 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал |  |  |
| Щепа | Кгут/Гкал | 274,90 | 222,64 |
| Уголь | Кгут/Гкал | 193,00 | 193,00 |
| Цена топлива |  |  |  |
| Щепа | руб/м3 | 3 039,04 | 1 948,84 |
| Уголь | руб/т | 7 032,48 | 6700,12 |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 152,10 | 152,13 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 9,20 | 9,11 |
| Вода, всего | тыс.м3 | 32,96 | 32,12 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 46,70 | 46,06 |
| Итого расходы на передачу тепловой энергии | Тыс руб | 5 737,70 | 2 846,07 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 2 618,85 | 2 185,92 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 790,89 | 660,15 |
| Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| Корректировка НВВ | Тыс руб | 9 125,01 | 0,00 |
| Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | Тыс руб | 5 360,13 |  |
| Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | Тыс руб | 3 764,88 |  |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 82 310,11 | 45 328,87 |
| операционные расходы | Тыс руб | 34 508,00 | 15 348,08 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 10 887,81 | 6 138,53 |
| ресурсы | Тыс руб | 27 789,28 | 23 842,26 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 1 478,66 | 1 455,56 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 80 831,44 | 43 873,31 |
| НВВ по конечным потребителям с коллекторов | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная из сети | Тыс руб | 80 831,44 | 43 873,31 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 23 043,80 | 22745,30 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 57 787,64 | 21128,01 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Тарифное меню |  |  |  |
| Тарифы с коллекторов | руб/Гкал | 6 342,56 | 3722,93 |
| Тарифы из сети | руб/Гкал |  |  |
| Отопление, год | руб/Гкал | 8 502,61 | 4615,00 |
| I полугодие | руб/Гкал | 4 675,57 | 4615,00 |
| II полугодие | руб/Гкал | 12 622,59 | 4615,00 |
| Рост II/I | % | 269,97 | 100,00 |
| Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб/Гкал | 8 502,61 | 4615,00 |
| I полугодие | руб/Гкал | 4 675,57 | 4615,00 |
| II полугодие | руб/Гкал | 12 622,59 | 4615,00 |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 2 369,21 | 1964,09 |

2 .Постатейная расшифровка заявленных предприятием и принятых ЛенРТК в расчет необходимой валовой выручки на 2020 г. экономических и натуральных показателей представлена в приложении к экспертному заключению.

3. У МУП «Теплосеть Плодовое» отсутствует утвержденная в установленном порядке на период регулирования инвестиционная программа.

4. Установить тариф на тепловую энергию:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | Для потребителей муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 4375,71 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019по 31.12.2019 | 4675,57 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 4 615,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 4 615,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.201 по 30.06.2021 | 4655,32 |  |  |  |  |  |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 4976,03 |  |  |  |  |  |

Примечание:

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации

4. Установить тариф на горячую воду:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
|  |
| Для потребителей муниципального образования «Плодовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области. | | | |
| Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 46,14 | 4375,71 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 67,61 | 4675,57 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 45,78 | 4615,00 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 46,34 | 4615,00 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 69,91 | 4655,32 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 72,70 | 4976,03 |

Примечание:

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**22. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2018 года № 365-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую Октябрьской дирекцией по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «Российские железные дороги» (Петрозаводский территориальный участок) 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 на тепловую энергию поставляемую Октябрьской дирекцией по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «Российские железные дороги» (Петрозаводский территориальный участок) на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения Организации от 29.04.2019 исх. № 594/РЖД (вх. № КТ-1-2364/2019 от 29.04.2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7225/2019 от 26.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | Принято ЛенРТК |
| 2020 год | 2020 год |
| План | План |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 754,60 | 754,60 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 40,90 | 40,90 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 5,42 | 5,42 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 713,70 | 713,70 |
| I полугодие | Гкал | 428,20 | 428,20 |
| II полугодие | Гкал | 285,50 | 285,50 |
| Отпуск с коллекторов конечным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 713,70 | 713,70 |
| I полугодие | Гкал | 428,20 | 428,20 |
| II полугодие | Гкал | 285,50 | 285,50 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 713,70 | 713,70 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 38,70 | 38,70 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 5,42 | 5,42 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 675,00 | 675,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 44,09 | 44,09 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 377,40 | 377,40 |
| Непроизводительные потери |  |  |  |
| Население | Гкал | 297,60 | 297,60 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 297,60 | 297,60 |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 297,60 | 297,60 |
| I полугодие | Гкал | 178,60 | 178,60 |
| II полугодие | Гкал | 119,00 | 119,00 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 297,60 | 297,60 |
| I полугодие | Гкал | 178,60 | 178,60 |
| II полугодие | Гкал | 119,00 | 119,00 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | Принято ЛенРТК |
| --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2020 год |
| План | План |
| Итого расходы на производство и передачу тепловой энергии, теплоносителя | Тыс руб | 3 939,84 | 3 120,99 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 2 158,99 | 1 712,91 |
| фонд оплаты труда ППП | Тыс руб | 1 095,80 | 1 028,21 |
| численность ППП | чел. | 3,75 | 3,75 |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. | 24 351,11 | 20 339,01 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 632,92 | 581,21 |
| Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования | Тыс руб | 128,80 | 128,80 |
| Ресурсы | Тыс руб | 1 147,93 | 826,88 |
| Расход натурального топлива |  |  |  |
| Уголь | т | 161,20 | 161,20 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 185,85 | 185,85 |
| Средняя стоимость топлива | руб/т | 3 754,00 | 3 754,00 |
| Электроэнергия, всего |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 129,85 | 49,77 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 4,00 | 4,02 |
| Объем воды |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | 0,32 | 0,32 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 0,42 | 0,42 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 46,59 | 42,91 |
| Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | Тыс руб | 50,00 | 50,00 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 50,00 | 50,00 |
| % 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 | % | 1,50 | 1,98 |
| Налог на прибыль | Тыс руб | 0,00 | 12,50 |
| Корректировка НВВ | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 3 989,84 | 3 183,49 |
| операционные расходы | Тыс руб | 2 158,99 | 1 712,91 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 632,92 | 593,71 |
| ресурсы | Тыс руб | 1 147,93 | 826,88 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 50,00 | 50,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 3 989,84 | 3 183,49 |
| НВВ по конечным потребителям с коллекторов | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная из сети | Тыс руб | 1 759,08 | 1 403,57 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 874,12 | 874,12 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 884,96 | 529,45 |
| Тарифы из сети | руб/Гкал |  |  |
| Отопление, год | руб/Гкал | 5 910,88 | 4 716,29 |
| I полугодие | руб/Гкал | 4 894,29 | 4 716,29 |
| II полугодие | руб/Гкал | 7 436,62 | 4 716,29 |
| Рост II/I | % | 151,94 | 100,00 |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 896,50 | 896,50 |

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую Октябрьской дирекцией по тепловодоснабжению -структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «Российские железные дороги» (Петрозаводский территориальный участок) потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | Для потребителей муниципального образования «Никольское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 4730,85 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 4894,29 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 4 716,29 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 4 716,29 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 4947,32 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 5224,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 5210,19 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 5210,19 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 5210,19 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 5608,13 | - | - | - | - | - |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**23. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ГРАНД» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 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 услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ГРАНД» на территории Ленинградской области на период 2020-2024 годов, подготовленного на основании обращения   
ООО «ГРАНД» от 29.04.2019 исх. № 17 (вх. № КТ-1-2517/2019 от 30.04.2019) с предложением об установлении тарифов на передачу тепловой энергии на 2020-2024 годы.

ООО «ГРАНД» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7245/2019 от 26.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт 2018** | **План 2019 утвержденный органами регулирования** | **На период регулирования 2020 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* |  | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 6 176,20 | 7 139,00 | 6 300,00 | 6 750,13 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 0,00 | 529,00 | 500,00 | 140,13 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 0,00 | 7,41 | 7,94 | 2,08 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 6 176,20 | 6 610,00 | 5 800,00 | 6 610,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |  |
| Прочие потребители | Гкал | 6 176,20 | 6 610,00 | 5 800,00 | 6 610,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* |  |  | 3 720,00 | 4420,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* |  |  | 1 680,00 | 2190,00 |  |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 6 176,20 | 6 610,00 | 5 800,00 | 6 610,00 |  |
| *1 полугодие* | *Гкал* | 4 133,10 | 4 420,00 | 4 000,00 | 4 420,00 |  |
| *2 полугодие* | *Гкал* | 2 043,10 | 2 190,00 | 1 800,00 | 2 190,00 |  |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | | | | | **Версия регулятора** | | | | |
| **2018 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |
| **Факт** | **План (утверждённый органами регулирования)** | **План** | **План** | **План** | **План** | **План** | **План** | **План** | **План** | **План** | **План** |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % |  |  | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 3,00 | 3,70 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  |  |  | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  |  |  | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **2 077,67** | **1 958,98** | **2 568,73** | **2 646,89** | **2 727,63** | **2 811,06** | **2 897,26** | **2 010,84** | **2 049,55** | **2 091,22** | **2 147,04** | **2 203,93** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 1 200,13 | 1 048,14 | 1 509,05 | 1 553,72 | 1 599,71 | 1 647,06 | 1 695,82 | 1 059,66 | 1 087,88 | 1 120,08 | 1 153,24 | 1 187,37 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 877,54 | 910,84 | 1 059,68 | 1 093,16 | 1 127,92 | 1 164,00 | 1 201,44 | 951,18 | 961,67 | 971,14 | 993,81 | 1 016,56 |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 2 077,67 | 1 971,30 | 2 568,73 | 2 646,89 | 2 727,63 | 2 811,06 | 2 897,26 | 2 010,84 | 2 049,55 | 2 091,22 | 2 147,04 | 2 203,93 |
| операционные расходы | Тыс руб | 1 200,13 | 1 048,14 | 1 509,05 | 1 553,72 | 1 599,71 | 1 647,06 | 1 695,82 | 1 059,66 | 1 087,88 | 1 120,08 | 1 153,24 | 1 187,37 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 877,54 | 913,30 | 1 059,68 | 1 093,16 | 1 127,92 | 1 164,00 | 1 201,44 | 951,18 | 961,67 | 971,14 | 993,81 | 1 016,56 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 2 077,67 | 1 971,30 | 2 568,73 | 2 646,89 | 2 727,63 | 2 811,06 | 2 897,26 | 2 010,84 | 2 049,55 | 2 091,22 | 2 147,04 | 2 203,93 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 2 077,67 | 1 971,30 | 2 568,73 | 2 646,89 | 2 727,63 | 2 811,06 | 2 897,26 | 2 010,84 | 2 049,55 | 2 091,22 | 2 147,04 | 2 203,93 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб |  | 1 309,43 | 1 208,84 | 3 021,98 | -833,53 | 7 913,70 | -11 339,20 | 1 335,77 | 1 362,47 | 1 386,71 | 1 421,90 | 1 463,52 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб |  | 661,88 | 1 359,89 | -375,09 | 3 561,17 | -5 102,64 | 14 236,45 | 675,07 | 687,08 | 704,52 | 725,14 | 740,41 |

3. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ГРАНД» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | Для потребителей муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 302,21 | | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 308,25 | | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 308,25 | | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 313,73 | | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 313,73 | | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 321,70 | | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 321,70 | | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 331,11 | | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 331,11 | | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 338,09 | | - | - | - | - | - |

4. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ГРАНД» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
|
| тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Муниципальное образование «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области | | | |
|  | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2020 | 1 059,66 | 1,00 |
| 1.1 | 2021 | - | 1,00 |
| 2022 | - | 1,00 |
|  |  | 2023 | - | 1,00 |
|  |  | 2024 | - | 1,00 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**24. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 459-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила следующее.

Приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК) от 19 декабря 2016 года № 459-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов» (в редакции приказа ЛенРТК от 20.12.2018 № 559-п) установлены тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Петербургтеплоэнерго» потребителям муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района в 2019 г. в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1871,72 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1933,59 | - | - | - | - | - |

31.10.2019 г. в ЛенРТК поступило заявление от ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Петербургтеплоэнерго».

ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» эксплуатирует тепловые сети, присоединенные к сетям ООО «Петербургтеплоэнерго» (в точке балансового разграничения), для дальнейшей транспортировки тепловой энергии, произведенной ООО «Петербургтеплоэнерго», до потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Приказом от 28.11.2019 в соответствии с действующим законодательством ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии с учетом:

- расходов ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» по покупке потерь тепловой энергии, произведенной ООО «Петербургтеплоэнерго» и отпущенной в сети ООО ТЕПЛОЭНЕРГО»,

- расходов ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» на эксплуатацию тепловых сетей.

В связи с тем, что тарифы на тепловую энергию, приобретаемую ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» у ООО «Петербургтеплоэнерго» в целях компенсации потерь в тепловых сетях при оказании услуг по передаче тепловой энергии, соответствуют ранее установленным тарифам для ООО «Петербургтеплоэнерго» и не требуют отдельных расчетов, целесообразно выделить ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» из потребителей тепловой энергии в обособленного потребителя, приобретающего тепловую энергию у ООО «Петербургтеплоэнерго» в целях компенсации потерь.

Таким образом, необходимо внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 459-п.

**Правление приняло решение:**

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 459-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов», дополнив приложением приказ следующего содержания:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» обществу с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО», оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях, на 2019 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирован-ный 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 «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 1 933,59 | - | - | - | - | - |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**25. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградкой области от 19 декабря 2018 года № 438-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые государственным унитарным предприятием «Водоканал Санкт-Петербурга» 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 на тепловую энергию и горячую воду поставляемые Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга» (далее - ГУП «Водоканал СПб») на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения ГУП «Водоканал СПб» от 29.04.2019 исх. № 01560 (вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2447/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения   
на 2020 год.

ГУП «Водоканал СПб» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
№ КТ-1-7321/2019 от 28.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **План предприятия** | **План ЛенРТК** |
| **Баланс производства** |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 2 159,99 | 2 150,98 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 70,00 | 64,53 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 3,24 | 3,00 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 2 089,99 | 2 086,45 |
| I полугодие | Гкал | 1 165,21 | 1 163,32 |
| II полугодие | Гкал | 924,78 | 923,14 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 2 089,99 | 2 086,45 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 160,02 | 156,48 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 7,66 | 7,50 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 1 929,97 | 1 929,97 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 12,44 | 12,44 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 1 689,97 | 1 689,97 |
| Население | Гкал | 240,00 | 240,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 99,96 | 99,96 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 140,04 | 140,04 |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 240,00 | 240,00 |
| I полугодие | Гкал | 120,00 | 120,00 |
| II полугодие | Гкал | 120,00 | 120,00 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2020 год** | |
| **План предприятия** | **План ЛенРТК** |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % |  | 3,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 0,99 | 1,02 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 0,99 | 1,02 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **13 429,45** | **12 063,08** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 1 956,73 | 1 933,55 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 1 535,34 | 441,92 |
| Ресурсы | Тыс руб | 9 937,38 | 9 687,61 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка НВВ** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 13 429,45 | 12 063,08 |
| операционные расходы | Тыс руб | 1 956,73 | 1 933,55 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 1 535,34 | 441,92 |
| ресурсы | Тыс руб | 9 937,38 | 9 687,61 |
| **Топливо** |  |  |  |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии Сжиженный газ | Т.у.т. | 336,52 | 332,46 |
| Расход натурального топлива | т | 250,57 | 247,55 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 155,79 | 154,56 |
| Цена топлива |  | 38 189,38 | 38 189,38 |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 9 569,11 | 9 453,71 |
| **Электроэнергия** |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 84,79 | 50,40 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 3,84 | 3,80 |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 325,95 | 191,51 |
| **Водопотребление** |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | 1,42 | 1,42 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 0,66 | 0,66 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 22,65 | 22,69 |
| Расходы на воду |  | 32,07 | 32,13 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | Тыс руб | 3,91 | 3,91 |
| Вода на ГВС | Тыс руб | 28,16 | 28,22 |
| **Водоотведение** |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,28 | 0,28 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 36,28 | 36,34 |
| Затраты на водоотведение | Тыс руб | 10,24 | 10,26 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 28,16 | 28,22 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 13 401,29 | 12 034,86 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 1 666,51 | 1 496,59 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 577,96 | 577,96 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 1 088,54 | 918,62 |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 4 958,17 | 4 898,37 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |
| **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **6 943,78** | **6 235,78** |
| **I полугодие** | **руб/Гкал** | **4 816,36** | **4 816,36** |
| **II полугодие** | **руб/Гкал** | **9 071,20** | **7 655,19** |
| **Рост II/I** | **%** | **188,34** | **158,94** |
| **Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год** | **руб/Гкал** | **6 943,78** | **6 235,78** |
| **I полугодие** | **руб/Гкал** | **4 816,36** | **4 816,36** |
| **II полугодие** | **руб/Гкал** | **9 071,20** | **7 655,19** |

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую «ГУП «Водоканал СПб» на 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирова-нный 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 «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 4 816,36 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 7 655,19 | - | - | - | - | - |

4. Установить тарифы горячую воду, поставляемую ГУП «Водоканал СПб» на 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | | Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
|  | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 22,28 | | 4 816,36 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 22,45 | | 7 655,19 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**26. По вопросу повестки «О внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградкой области от 14 декабря 2018 года № 401-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3» Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области 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 на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3» Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области (далее - ФКУ «Исправительная колония № 3») на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения ФКУ «Исправительная колония № 3» исх. № 65/ТО/53/4 б/д (вх.   
от 03.07.2019 № КТ-1-3847/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

ФКУ «Исправительная колония № 3» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7281/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Принято ЛенРТК | |
| Утверждено на 2019 год | Корректировка 2020 год |
| **1** | **Основные натуральные показатели** |  |  |  |
| 1.1 | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 3 107,16 | 3 061,85 |
| 1.2 | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 62,76 | 61,85 |
| 1.3 | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 2,02 | 2,02 |
| 1.4 | Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 3 044,40 | 3 000,00 |
| 1.4.1 | Отпущено теплоэнергии на собственное производство | Гкал |  |  |
| 1.4.2 | Доля товарной тэ | % | 100,00 | 100,00 |
| 1.4.2.1 | исполнителям, предоставляющие коммунальные услуги гражданам | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.2.2 | бюджетным и муниципальным предприятиям | Гкал | 0,00 |  |
| 1.4.2.3 | прочим потребителям | Гкал | 3 044,40 | 3 000,00 |
| **1.4.3** | **Всего товарной** | **Гкал** | **3 044,40** | **3 000,00** |
|  | 1 полугодие | Гкал | **1 951,89** | **1 923,42** |
|  | 2 полугодие | Гкал | **1 092,51** | **1 076,58** |
| **1.5** | Расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии | тыс. кВт.ч | 110,17 | 108,57 |
| 1.5.1 | *Уд. Расход* | *кВт.ч/Гкал* | *35,458* | *35,458* |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Принято ЛенРТК | |
| Утверждено на 2019 год | Корректировка 2020 год |
|  | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 3,0 |
|  | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) |  |  | 1,0 |
|  | Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  |  | 1,0197 |
| **2** | **Затраты по эксплуатации сетей** |  |  |  |
| 2.1 | Расходы по распределению тепловой энергии | тыс.руб. | 1 621,80 | 1 656,48 |
| 2.1.2 | Вода | тыс.руб. |  |  |
| 2.1.3 | Электроэнергия | тыс.руб. | 599,92 | 617,92 |
|  | тариф | руб./кВт | 5,45 | 5,61 |
|  | расход | тыс. кВт | 110,17 | 110,17 |
| 2.1.4 | Амортизация оборудования | тыс.руб. | 175,24 | 175,24 |
| 2.1.5 | Зарплата производственных рабочих | тыс.руб. | 650,26 | 663,07 |
|  | средняя з/п |  | 20 256,07 | 20 655,11 |
|  | численность |  | 2,68 | 2,68 |
| 2.1.6 | Страховые взносы | тыс.руб. | 196,38 | 200,25 |
| 2.1.7 | Прочие прямые расходы | тыс.руб. |  |  |
| **2.1.10** | ***Удельная себестоимость распределения теплоэнергии*** | **руб./Гкал** | **532,72** | **552,16** |
| **2.2** | **Расходы по распределению товарной тепловой энергии** | **тыс. руб.** | **1 621,80** | **1 656,48** |
| **2.2.1** | **Общехозяйственные расходы, относимые на распределение товарной теплоэнергии** | **тыс.руб.** | 93,72 | 95,57 |
| **2.2.2** | **Итого эксплуатационные затраты по распределению товарной теплоэнергии** | **тыс.руб.** | **1 715,52** | **1 752,04** |
| **2.2.3** | *Удельная себестоимость распределения товарной теплоэнергии (эксплуатация сетей)* | руб./Гкал | *563,50* | *584,01* |
| 2.3.3 | *Удельная себестоимость распределения товарной теплоэнергии* | руб./Гкал | ***563,50*** | ***584,01*** |
| **3** | **Производственная прибыль** | **тыс.руб.** | **0,00** |  |
| **3.9** | **Налог на прибыль** | тыс.руб. | 0,00 |  |
| **4** | **Всего доходов** | **тыс.руб.** | **1 715,52** | **1 752,04** |
|  | 1 полугодие | тыс.руб. | 1 085,84 | 1 108,58 |
|  | 2 полугодие | тыс.руб. | 629,68 | 643,46 |
| **5** | **Тариф** | **руб./Гкал** | **563,50** | **584,01** |
|  | 1 полугодие | руб./Гкал | **556,30** | **576,36** |
|  | 2 полугодие | руб./Гкал | **576,36** | **597,69** |
|  | Рост | % | **103,61** | **103,70** |

3. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ФКУ «Исправительная колония № 3» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вид теплоносителя | | |
| Вода | Пар | |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 576,36 | | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 597,69 | | - |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**27. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 227-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую государственным бюджетным профессиональным образовательным учреждением «Лисинский лесной колледж» 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 на тепловую энергию поставляемую государственным бюджетным профессиональным образовательным учреждением Ленинградской области «Лисинский лесной колледж» (далее - ГБПОУ ЛО «Лисинский лесной колледж») на территории Ленинградской области на период 2020 года, в соответствии с заявлением ГБПОУ ЛО «Лисинский лесной колледж» от 24.04.2019 исх.   
№ 01-8/581 (вх. от 26.04.2019 № КТ-1-2271/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы.

ГБПОУ ЛО «Лисинский лесной колледж» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7133/2019 от 22.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Баланс производства** |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 4385,40 | 4385,40 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 4385,40 | 4385,40 |
| I полугодие | Гкал | 2318,30 | 2318,30 |
| II полугодие | Гкал | 2067,10 | 2067,10 |
| Отпуск с коллекторов конечным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 4385,40 | 4385,40 |
| I полугодие | Гкал | 2318,30 | 2318,30 |
| II полугодие | Гкал | 2067,10 | 2067,10 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 4385,40 | 4385,40 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 125,40 | 125,40 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 2,86 | 2,86 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 4260,00 | 4260,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 36,08 | 36,08 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 2723,00 | 2723,00 |
| Непроизводительные потери |  |  |  |
| Население | Гкал | 900,00 | 900,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 900,00 | 900,00 |
| Бюджетным | Гкал | 395,00 | 395,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 395,00 | 395,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 242,00 | 242,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 242,00 | 242,00 |
| **Всего товарной из сети** | **Гкал** | **1537,00** | **1537,00** |
| **I полугодие** | **Гкал** | **807,00** | **807,00** |
| **II полугодие** | **Гкал** | **730,00** | **730,00** |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2020 год | |
| План предприятия | Принято ЛенРТК |
| Расчёт коэффициента индексации |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,0 | 3,0 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,0 | 1,0 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,0296 | 1,0197 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,0296 | 1,0197 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **8705,47** | **5 565,08** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 1233,20 | 1 445,27 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 322,68 | 299,67 |
| Ресурсы | Тыс руб | 7149,59 | 3 820,14 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **645,86** | **513,19** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| Ресурсы | Тыс руб | 645,86 | 513,19 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли | % | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |
| **НВВ, всего, в т.ч.** | **Тыс руб** | **9351,33** | **6 078,27** |
| операционные расходы | Тыс руб | 1233,20 | 2 193,03 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 322,68 | 1 086,95 |
| ресурсы | Тыс руб | 7795,45 | 1 106,08 |
| **Топливо** |  |  |  |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии Щепа, | Т.у.т. | *1119,23* | *784,99* |
| Расход натурального топливаЩепа | м3 | *4145,29* | *2 907,37* |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | *254,37* | *179,00* |
| Цена топлива Щепа | руб/м3 | *1584,86* | *1140,13* |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | *6569,70* | *3 340,25* |
| **Электроэнергия** |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | *84,30* | *72,89* |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | *6,77* | *6,46* |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | *570,71* | *470,70* |
| **Водопотребление** |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | *0,60* | *0,60* |
| Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | м3/Гкал | *0,14* | *0,14* |
| Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | *15,30* | *15,30* |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | Тыс руб | *9,18* | *9,18* |
| **Водоотведение** |  | *0,0* | *0,0* |
| **Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии** |  |  |  |
| **Электроэнергия** |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | *95,40* | *79,46* |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | *6,77* | *6,46* |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | *645,86* | *513,18* |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 8,21 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 9343,12 | 6 078,27 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная из сети | Тыс руб | 3370,98 | 2 193,03 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 1086,95 | 1 086,95 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 2284,03 | 1 106,08 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |
| **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **2193,22** | **1 426,82** |
| **I полугодие** | **руб/Гкал** | **1346,90** | **1 346,90** |
| **II полугодие** | **руб/Гкал** | **3128,80** | **1 515,17** |
| **Рост II/I** | **%** | **232,30** | **112,49** |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 1542,18 | 784,10 |

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ГБПОУ ЛО «Лисинский лесной колледж» потребителям (кроме населения) на 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | Для потребителей муниципального образования «Лисинское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 346,90 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 515,17 | - | - | - | - | - |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**28. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 268-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» 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 на тепловую энергию и горячую воду поставляемые мниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» (далее - МУП «НазияКомСервис») на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании заявления МУП «НазияКомСервис» от 16.04.2019 исх. № 127 (вх.   
от 22.04.2019 № КТ-1-2127/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

МУП «НазияКомСервис» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7120/2019 от 22.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед изм** | **2020 год** | |
| **План предприятия** | **План ЛенРТК** |
| **1** | **Баланс производства** |  |  |  |
| 1.1 | Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 5 222,99 | 2 492,04 |
| 1.2.1 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 0,00 | 3,99 |
| 1.2.2 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 0,00 | 0,16 |
| 1.3.2 | Отпуск от источника в сеть | Гкал | 5 222,99 | 2 488,06 |
| 1.3.2.I | I полугодие | Гкал | 2 602,56 | 1 526,55 |
| 1.3.2.II | II полугодие | Гкал | 2 620,41 | 961,51 |
| 1.4 | Покупка теплоэнергии | Гкал | 29 000,00 | 29 000,00 |
| 1.5 | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 34 222,99 | 31 488,06 |
| 1.6.1 | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 6 090,00 | 1 505,13 |
| 1.6.2 | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 17,80 | 4,78 |
| 1.7 | Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 28 132,99 | 29 982,93 |
| 1.7.1 | В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 |
| 1.7.2 | Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.4 | Население | Гкал | 23 470,00 | 25 319,94 |
| 1.7.4.1 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 5 740,01 | 7 589,95 |
| 1.7.4.2 | В т.ч. отопление | Гкал | 17 729,99 | 17 729,99 |
| 1.7.5 | Бюджетным | Гкал | 4 110,05 | 4 110,05 |
| 1.7.5.1 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 280,04 | 280,04 |
| 1.7.5.2 | В т.ч. отопление | Гкал | 3 830,01 | 3 830,01 |
| 1.7.6 | Иным потребителям | Гкал | 552,94 | 552,94 |
| 1.7.6.1 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 102,99 | 102,99 |
| 1.7.6.2 | В т.ч. отопление | Гкал | 449,95 | 449,95 |
| 1.9 | Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 28 132,99 | 29 982,93 |
| 1.9.1 | I полугодие | Гкал | 16 842,23 | 17 556,56 |
| 1.9.2 | II полугодие | Гкал | 11 290,76 | 12 426,37 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед изм** | **2020 год** | |
| **План предприятия** | **План ЛенРТК** |
| **1** | **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |
| 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % |  | 3,00 |
| 1.2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |
| 1.5 | Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 0,9900 | 1,0197 |
| 1.6 | Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 0,9900 | 1,0197 |
| **2** | **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **67 056,01** | **59 521,03** |
| 2.1 | Операционные расходы | Тыс руб | 5 354,51 | 4 165,06 |
| 2.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 1 709,84 | 1 532,22 |
| 2.3 | Ресурсы | Тыс руб | 59 991,66 | 53 823,75 |
| **3** | **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **5 023,13** | **2 745,67** |
| 3.1 | Операционные расходы | Тыс руб | 2 984,55 | 1 326,69 |
| 3.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 1 291,58 | 527,51 |
| 3.3 | Ресурсы | Тыс руб | 747,00 | 891,47 |
| **4** | **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 |
| 4.1 | нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.1 | нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| 4.2.1 | % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 0,00 | 0,00 |
| **5** | **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 |
| **6** | **Корректировка НВВ** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** |
| **7** | **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |
| 7.1 | НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 72 079,14 | 62 266,70 |
| 7.1.1 | операционные расходы | Тыс руб | 8 339,06 | 5 491,75 |
| 7.1.2 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 3 001,42 | 2 059,74 |
| 7.1.3 | ресурсы | Тыс руб | 60 738,66 | 54 715,22 |
| 7.1.4 | расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
|  | **Топливо** |  |  |  |
|  | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | Т.у.т. | 111,24 | 389,33 |
|  | Расход натурального топлива |  | 695,24 | 344,98 |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 21,31 | 156,23 |
|  | Цена топлива |  | 5 664,69 | 5 501,87 |
|  | Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 3 938,31 | 1 898,03 |
|  | **Электроэнергия** |  |  |  |
|  | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 210,00 | 74,76 |
|  | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 7,47 | 7,47 |
|  | Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 1 568,70 | 558,47 |
|  | **Водопотребление** |  |  |  |
|  | Вода, всего | тыс.м3 | 13,88 | 8,84 |
|  | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 0,00 | 0,01 |
|  | Вода на ГВС | тыс.м3 | 13,88 | 8,83 |
|  | Средний уд. расход | м3/Гкал | 2,66 | 3,55 |
|  | Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 24,11 | 17,90 |
|  | Вода, всего | Тыс руб | 334,65 | 158,30 |
|  | **Водоотведение** |  |  |  |
|  | Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,27 | 0,01 |
|  | Тариф за водоотведение | руб./м3 | 62,22 | 36,45 |
|  | Затраты на водоотведение | Тыс руб | 16,92 | 0,37 |
|  | **Покупка теплоэнергии** |  |  |  |
|  | ООО "Флагман"(ИНН:7805222344 КПП:470301001 ОКТМО:41625156) |  |  |  |
|  | Объемы покупки, в т.ч. | Гкал | 29 000,00 | 29 000,00 |
|  | 1 полугодие | Гкал | 17 000,00 | 16 911,34 |
|  | 2 полугодие | Гкал | 12 000,00 | 12 088,66 |
|  | Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | руб /Гкал | 1 866,66 | 1 765,81 |
|  | 1 полугодие | руб /Гкал | 1 795,56 | 1 746,83 |
|  | 2 полугодие | руб /Гкал | 1 967,38 | 1 792,37 |
|  | Расходы на покупку т/э, в т.ч.: | Тыс руб | 54 133,08 | 51 208,59 |
|  | 1 полугодие | Тыс руб | 30 524,52 | 29 541,24 |
|  | 2 полугодие | Тыс руб | 23 608,56 | 21 667,35 |
| 7.2 | НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 334,65 | 158,12 |
| 7.3 | НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 71 744,49 | 62 108,59 |
| **8** | **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 71 744,49 | 62 108,59 |
| 8.1 | НВВ, I полугодие | Тыс руб | 34 313,35 | 35 768,68 |
| 8.2 | НВВ, II полугодие | Тыс руб | 37 431,14 | 26 339,91 |
| **10** | **Тарифное меню** |  |  |  |
| **10.3** | **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **2 550,19** | **2 071,46** |
| **10.3.1** | **I полугодие** | **руб/Гкал** | **2 037,34** | **2 037,34** |
| **10.3.2** | **II полугодие** | **руб/Гкал** | **3 315,20** | **2 119,68** |
| **10.4** | **Рост II/I** | **%** | **162,72** | **104,04** |
| **10.5** | **Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год** | **руб/Гкал** | **2 550,19** | **2 071,46** |
| **10.5.1** | **I полугодие** | **руб/Гкал** | **2 037,34** | **2 037,34** |
| **10.5.2** | **II полугодие** | **руб/Гкал** | **3 315,20** | **2 119,68** |
| 10.6 | Топливная составляющая | руб/Гкал | 917,26 | 801,15 |

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирован-ный 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 «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 037,34 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 119,68 | - | - | - | - | - |

4. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на   
2019-2023 гг.:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 17,90 | 2 037,34 |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 17,90 | 2 119,68 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**29. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории 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 изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на услуги по передаче тепловой энергии оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» на территории Ленинградской области на период 2019 года, подготовленного на основании обращения ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» исх. № 01/2763 от 31.10.2019 (вх. от 31.10.2019 № КТ-1-6499/19) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 год.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» Куваев А.В. (по доверенности № 123 от 18.09.2018) выразил согласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа.

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели:

| **Баланс производства** | **Ед. изм.** | **План организации** | **План ЛенРТК** |
| --- | --- | --- | --- |
| **2019** | **2019** |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 14 827,40 | 0,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 14 827,40 | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск с коллекторов конечным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 14 827,40 | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 935,80 | 15 763,20 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 15 763,20 | 15 763,20 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 5,94 | 5,94 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 14 827,40 | 14 827,40 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 |
| Непроизводительные потери |  |  |  |
| Население | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 14 827,40 | 14 827,40 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 14 827,40 | 14 827,40 |
| I полугодие | Гкал | 8 751,17 | 8 751,17 |
| II полугодие | Гкал | 6 076,23 | 6 076,23 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 14 827,40 | 14 827,40 |
| I полугодие | Гкал | 8 751,17 | 8 751,17 |
| II полугодие | Гкал | 6 076,23 | 6 076,23 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации:

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Данные предприятия** | **Данные ЛенРТК** | **Примечания** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019** | |
| **Расходы на передачу тепловой энергии** | | | | |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **14 913,55** | **4 226,97** |  |
| **Операционные расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **5 842,66** | **1 427,60** |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | Тыс руб | 383,87 | 395,10 | план затрат на материалы по т/с, +затраты на ремонт собственными силами |
| Расходы на оплату труда | Тыс руб | 1 429,27 | 918,61 |  |
| фонд оплаты труда ППП | Тыс руб | 1 429,27 | 918,61 |  |
| численность ППП | чел. | 2,00 | 2,00 |  |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. | 59 552,79 | 38 275,34 | Заработная плата принята в соответствии со средней заработной платой по отрасли в регионе умноженной на ИПЦ 2019 г. |
| Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в т.ч.: | Тыс руб | 1 331,00 | 0,00 |  |
| договор аварийного обслуживания тепловых сетей | Тыс руб | 1 200,00 | 0,00 | договор по Ленинградской области не представлен |
| договор технического обслуживания тепловых сетей | Тыс руб | 131,00 | 0,00 | договор по Ленинградской области не представлен |
| Другие расходы, связанные с передачей т/э, в т.ч.: | Тыс руб | 113,90 | 113,90 |  |
| основные средства до 40т.р. производственного назначения | Тыс руб | 113,90 | 113,90 | согласно плану затрат на приобретение ОС |
| Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам | Тыс руб | 2 584,63 | 0,00 | общехозяйственные расходы по организации учтены в уже действующих тарифах на 2019 г. |
| **Неподконтрольные расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **9 070,89** | **2 799,37** |  |
| Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | Тыс руб | 1 040,33 | 0,00 |  |
| расходы на обязательное страхование | Тыс руб | 9,00 | 0,00 | расходы не приняты, т.к. объектом страхования является объект теплоснабжения в другом муниципальном образовании |
| налог на имущество организаций | Тыс руб | 1 031,33 | 0,00 | нет данных о фактически оплаченном налоге |
| налог на имущество без учета объектов инвестирования | Тыс руб | 1 031,33 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды | Тыс руб | 431,64 | 277,42 |  |
| процент отчислений на социальные нужды | % | 30,20 | 30,20 |  |
| Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования | Тыс руб | 7 120,80 | 2 521,95 | расчет амортизации исходя из СПИ 240 мес (20 лет). Балансовая стоимость 50 439 тыс. р. |
| Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам | Тыс руб | 478,12 | 0,00 | общехозяйственные расходы по организации учтены в уже действующих тарифах на 2019 г. |
| **Ресурсы** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** |  |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 795,39 | 211,35 |  |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |  |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 |  |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 795,39 | 211,35 |  |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | % | 5,33 | 5,00 |  |
| Налог на прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |  |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 15 708,94 | 4 438,32 |  |
| операционные расходы | Тыс руб | 5 842,66 | 1 427,60 |  |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 9 070,89 | 2 799,37 |  |
| ресурсы | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 795,39 | 211,35 |  |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 15 708,94 | 4 438,32 |  |
| НВВ по конечным потребителям с коллекторов | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |  |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |  |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная из сети | Тыс руб | 15 708,94 | 4 438,32 |  |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 0,00 | 2 619,51 |  |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 15 708,94 | 1 818,81 |  |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |
| **Ставка на эксплуатацию сетей в тарифе на передачу т/э** | **руб./Гкал** | **1 059,45** | **299,33** |  |
| Объем тепловой энергии на компенсацию потерь | Гкал | 935,80 | 935,80 |  |
| Тариф покупки тепловой энергии на компенсацию потерь (ООО "Петербургтеплоэнерго") | руб./Гкал | 1 897,08 | 1 897,08 | В соответствии с приказом для ООО «Петербургтеплоэнерго» |
| Расходы на компенсацию потерь | тыс. руб. | 1 775,29 | 1 775,29 |  |
| Ставка на оплату потерь в тарифе на передачу т/э | руб./Гкал | 119,73 | 119,73 |  |
| **Тариф на передачу т/э** | **руб./Гкал** | **1 179,18** | **419,06** |  |

3. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые   
ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Ленинградской области в 2019 году:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| 1 | Для потребителей муниципального образования "Бугровское сельское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 419,06 | - |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**30. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 276-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тихвин Дом» 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 на тепловую энергию и горячую воду поставляемые Обществом с ограниченной ответственностью «Тихвин Дом» (далее ООО «Тихвин Дом») на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения ООО «Тихвин Дом» от 26.04.2019 исх. № 137 (вх. № КТ-1-2292/2019   
от 26.04.2019) о корректировке тарифов на производство и услуги по передачи тепловой энергии на 2020 год.

ООО «Тихвин Дом» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7286/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | | Принято ЛенРТК | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 год | 2020 год | 2018 год | 2020 год |
| Факт | План | Факт | План |
| Баланс производства |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 27 645,50 | 21 060,91 | 27 645,60 | 19 204,75 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 12 096,10 | 672,00 | 635,85 | 441,71 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 43,75 | 3,19 | 2,30 | 2,30 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 15 549,40 | 20 388,91 | 27 009,75 | 18 763,04 |
| I полугодие | Гкал | 0,00 | 11 697,01 | 14 709,06 | 10 737,74 |
| II полугодие | Гкал | 0,00 | 8 691,90 | 12 300,69 | 8 025,30 |
| Отпуск с коллекторов конечным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| I полугодие | Гкал |  | 0,00 |  | 0,00 |
| II полугодие | Гкал |  | 0,00 |  | 0,00 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 15 549,40 | 20 388,91 | 27 009,75 | 18 763,04 |
| I полугодие | Гкал |  | 11 697,01 | 14 709,06 | 10 737,74 |
| II полугодие | Гкал |  | 8 691,90 | 12 300,69 | 8 025,30 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 15 549,40 | 20 388,91 | 27 009,75 | 18 763,04 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 0,00 | 1 645,00 |  | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 0,00 | 8,07 | 0,00 | 0,00 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 15 549,40 | 18 743,91 | 27 009,75 | 18 763,04 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| Непроизводительные потери |  |  |  | 11 460,35 |  |
| Население | Гкал | 11 564,00 | 16 366,15 | 11 564,00 | 16 601,90 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 3 792,40 | 6 716,10 | 3 792,40 | 5 878,80 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 7 771,60 | 9 650,05 | 7 771,60 | 10 723,10 |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 3 985,40 | 2 377,76 | 3 985,40 | 2 161,14 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 3 985,40 | 2 377,76 | 3 985,40 | 2 161,14 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 15 549,40 | 18 743,91 | 27 009,75 | 18 763,04 |
| I полугодие | Гкал | 8 057,80 | 10 763,01 | 13 996,63 | 10 737,74 |
| II полугодие | Гкал | 7 491,60 | 7 980,90 | 13 013,12 | 8 025,30 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 15 549,40 | 18 743,91 | 27 009,75 | 18 763,04 |
| I полугодие | Гкал | 8 057,80 | 10 763,01 | 13 996,63 | 10 737,74 |
| II полугодие | Гкал | 7 491,60 | 7 980,90 | 13 013,12 | 8 025,30 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | | Принято ЛенРТК | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 год | 2020 год | 2018 год | 2020 год |
| Факт | План | Факт | План |
| Расчёт коэффициента индексации |  |  |  |  |  |
| Итого расходы на производство тепловой энергии и передачу тепловой энергии | Тыс руб | 38 237,97 | 31 747,57 | 36 108,94 | 28 002,51 |
| Операционные расходы | Тыс руб | 1 760,67 | 745,12 | 553,18 | 672,14 |
| фонд оплаты труда ППП | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| численность ППП | чел. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| фонд оплаты труда цехового персонала | Тыс руб | 275,82 | 295,84 | 260,94 | 273,20 |
| численность цехового персонала | чел. | 0,50 | 1,00 | 0,50 | 0,50 |
| Неподконтрольные расходы | Тыс руб | 11 502,13 | 5 180,94 | 11 576,54 | 4 276,44 |
| Арендная плата в отношении производственных объектов | Тыс руб | 11 402,47 | 3 544,94 | 11 402,47 | 3 542,28 |
| Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования | Тыс руб | 0,00 | 666,67 | 0,00 | 539,15 |
| Ресурсы |  |  |  |  |  |
| Расход натурального топлива |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс м3 | 3 811,67 | 3 051,04 | 3 811,67 | 2 651,23 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 155,80 | 163,70 | 155,80 | 155,80 |
| Цена топлива (природный газ) | руб/тыс м3 | 6 298,02 | 6 762,00 | 6 298,02 | 6 695,34 |
| Электроэнергия, всего |  |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 375,24 | 383,49 | 375,24 | 349,70 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 2,50 | 3,04 | 2,50 | 3,03 |
| объем воды, всего | тыс.м3 | 0,83 | 0,62 | 0,83 | 0,62 |
| Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | Тыс руб | 0,00 | 2 455,82 | 315,61 | 0,00 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 1 900,00 | 315,61 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 5,56 | 0,86 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 555,82 | 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 | % | 0,00 | 4,72 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | Тыс руб | 0,00 | 663,25 | 78,90 | 0,00 |
| Корректировка НВВ | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) | |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 38 237,97 | 34 866,64 | 37 420,49 | 28 002,51 |
| операционные расходы | Тыс руб | 1 760,67 | 745,12 | 553,18 | 672,14 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 11 502,13 | 5 180,94 | 11 576,54 | 4 276,44 |
| ресурсы | Тыс руб | 24 975,16 | 26 484,76 | 24 975,16 | 23 053,93 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 2 455,82 | 315,61 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 38 237,97 | 34 866,64 | 37 420,49 | 28 002,51 |
| НВВ по конечным потребителям с коллекторов | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная из сети | Тыс руб | 38 237,97 | 34 866,64 | 37 420,49 | 28 002,51 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб |  | 19 269,66 |  | 19 224,42 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб |  | 15 596,98 |  | 8 778,09 |
| Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб/Гкал | 2 459,13 | 1 860,16 | 1 351,49 | 1 492,43 |
| I полугодие | руб/Гкал |  | 1 790,36 |  | 1 492,43 |
| II полугодие | руб/Гкал |  | 1 954,29 |  | 1 492,43 |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 1 543,85 | 1 100,68 | 888,79 | 946,06 |

3. У ООО «Тихвин Дом» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на период регулирования.

4.Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тихвин Дом» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2019-2023 гг:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | Для потребителей муниципального образования «Тихвинского городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1783,06 | - | | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1790,36 | - | | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 492,43 | - | | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 492,43 | - | | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 589,85 | - | | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 661,92 | - | | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 640,80 | - | | - | - | - | - |
|  |  | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 667,27 | - | | - | - | - | - |
|  |  | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 667,27 | - | | - | - | - | - |
|  |  | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 707,82 | - | | - | - | - | - |

Примечание:

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**31. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Северная» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 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 поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Северная» (далее - ООО «ТК Северная») на территории Ленинградской области на период 2020-2022 годов, подготовленного на основании обращения ООО «ТК Северная» исх. № 1272 от 29.04.2019 (вх. № КТ-1-2405/2019 от 29.04.2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7231/2019 от 26.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели:

| **Показатели** | **Ед.изм.** | **Утверждено ЛенРТК** | **План предприятия** | | | **План ЛенРТК** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 15 556,20 | 16 909,11 | 16 909,11 | 16 909,11 | 15 870,83 | 15 870,83 | 15 870,83 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 148,40 | 148,42 | 148,42 | 148,42 | 148,42 | 148,42 | 148,42 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 0,95 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 15 407,80 | 16 760,70 | 16 760,70 | 16 760,70 | 15 722,41 | 15 722,41 | 15 722,41 |
| I полугодие | Гкал | 0,00 | 9 629,24 | 9 629,24 | 9 629,24 | 9 032,73 | 9 032,73 | 9 032,73 |
| II полугодие | Гкал | 0,00 | 7 131,46 | 7 131,46 | 7 131,46 | 6 689,68 | 6 689,68 | 6 689,68 |
| Отпуск с коллекторов конечным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| I полугодие | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| II полугодие | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 15 407,80 | 16 760,70 | 16 760,70 | 16 760,70 | 15 722,41 | 15 722,41 | 15 722,41 |
| I полугодие | Гкал |  | 9 629,24 | 9 629,24 | 9 629,24 | 9 032,73 | 9 032,73 | 9 032,73 |
| II полугодие | Гкал |  | 7 131,46 | 7 131,46 | 7 131,46 | 6 689,68 | 6 689,68 | 6 689,68 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 15 407,80 | 16 760,70 | 16 760,70 | 16 760,70 | 15 722,41 | 15 722,41 | 15 722,41 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 770,40 | 1 808,69 | 1 808,69 | 1 808,69 | 770,40 | 770,40 | 770,40 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 5,00 | 10,79 | 10,79 | 10,79 | 4,90 | 4,90 | 4,90 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 14 637,40 | 14 952,01 | 14 952,01 | 14 952,01 | 14 952,01 | 14 952,01 | 14 952,01 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Непроизводительные потери |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Население | Гкал | 14 637,40 | 14 637,37 | 14 637,37 | 14 637,37 | 14 637,37 | 14 637,37 | 14 637,37 |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 0,00 | 314,64 | 314,64 | 314,64 | 314,64 | 314,64 | 314,64 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 14 637,40 | 14 952,01 | 14 952,01 | 14 952,01 | 14 952,01 | 14 952,01 | 14 952,01 |
| I полугодие | Гкал | 8 398,70 | 8 590,13 | 8 590,13 | 8 590,13 | 8 590,13 | 8 590,13 | 8 590,13 |
| II полугодие | Гкал | 6 238,67 | 6 361,89 | 6 361,89 | 6 361,89 | 6 361,89 | 6 361,89 | 6 361,89 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отопление, год | руб/Гкал | 1 593,45 | 1 823,56 | 1 856,86 | 1 891,39 | 1 638,90 | 1 667,87 | 1 703,63 |
| I полугодие | руб/Гкал | 1 580,00 | 1 611,57 | 2 109,81 | 1 515,31 | 1 611,57 | 1 653,50 | 1 687,27 |
| II полугодие | руб/Гкал | 1 611,57 | 2 109,81 | 1 515,31 | 2 399,18 | 1 675,80 | 1 687,27 | 1 725,72 |
| Рост II/I | % |  | 130,92 | 71,82 | 158,33 | 103,99 | 102,04 | 102,28 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед.изм.** | **Утверждено ЛенРТК** | **План предприятия** | | | **План ЛенРТК** | | | **Отклонение 2020 г.** |
| **2019** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **23 301,09** | **27 242,51** | **27 739,91** | **28 255,81** | **24 481,54** | **24 914,39** | **25 448,67** | **-2 760,98** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 2 313,96 | 4 439,18 | 4 570,58 | 4 705,87 | 2 664,87 | 2 727,92 | 2 808,67 | -1 774,31 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 7 127,30 | 7 034,14 | 6 927,06 | 6 820,40 | 7 017,85 | 6 907,52 | 6 800,26 | - 16,28 |
| Ресурсы | Тыс руб | 13 859,83 | 15 769,19 | 16 242,27 | 16 729,54 | 14 798,81 | 15 278,95 | 15 839,74 | - 970,38 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **22,92** | **23,42** | **23,81** | **24,20** | **23,30** | **23,60** | **23,99** | **-0,13** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 12,50 | 13,00 | 13,38 | 13,78 | 12,88 | 13,18 | 13,57 | - 0,13 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 10,42 | 0,00 |
| Ресурсы | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % РПП | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка НВВ** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 23 324,01 | 27 265,94 | 27 763,72 | 28 280,02 | 24 504,83 | 24 937,99 | 25 472,66 | -2 761,11 |
| операционные расходы | Тыс руб | 2 326,46 | 4 452,18 | 4 583,97 | 4 719,65 | 2 677,75 | 2 741,10 | 2 822,24 | -1 774,44 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 7 137,73 | 7 044,56 | 6 937,48 | 6 830,83 | 7 028,27 | 6 917,94 | 6 810,68 | -16,29 |
| ресурсы | Тыс руб | 13 859,83 | 15 769,19 | 16 242,27 | 16 729,54 | 14 798,81 | 15 278,95 | 15 839,74 | -970,38 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 23 324,01 | 27 265,94 | 27 763,72 | 28 280,02 | 24 504,83 | 24 937,99 | 25 472,66 | -2 761,11 |
| **НВВ по конечным потребителям с коллекторов** | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 23 324,01 | 27 265,94 | 27 763,72 | 28 280,02 | 24 504,83 | 24 937,99 | 25 472,66 | -2 761,11 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 13 269,95 | 13 843,59 | 18 123,50 | 13 016,69 | 13 843,59 | 14 203,77 | 14 493,85 | 0,00 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 10 054,07 | 13 422,35 | 9 640,22 | 15 263,33 | 10 661,24 | 10 734,21 | 10 978,81 | -2 761,11 |

2.1 в том числе расходы на ресурсы:

| **№** | **Показатели** | **Ед.изм.** | **Утверждено ЛенРТК** | **План предприятия** | | | **План ЛенРТК** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| **1** | **Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1** | **Топливо** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | Т.у.т. | 2 414,63 | 2 624,63 | 2 624,63 | 2 624,63 | 2 463,47 | 2 463,47 | 2 463,47 |
| 1.1.1.1 | Природный газ | Т.у.т. | 2 414,63 | 2 624,63 | 2 624,63 | 2 624,63 | 2 463,47 | 2 463,47 | 2 463,47 |
| 1.1.2 | Расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.1 | Природный газ | тыс м3 | 2 138,73 | 2 262,61 | 2 262,61 | 2 262,61 | 2 181,99 | 2 181,99 | 2 181,99 |
| 1.1.3 | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 |
| 1.1.3.1 | Природный газ | Кгут/Гкал | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 |
| 1.1.4 | Цена топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4.1 | Природный газ | руб/тыс м3 | 5 353,57 | 5 673,43 | 5 843,63 | 6 018,94 | 5 465,21 | 5 645,72 | 5 861,97 |
| 1.1.5 | Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 11 449,86 | 12 836,78 | 13 221,88 | 13 618,54 | 11 925,05 | 12 318,93 | 12 790,78 |
| 1.1.5.1 | Природный газ | Тыс руб | 11 449,86 | 12 836,78 | 13 221,88 | 13 618,54 | 11 925,05 | 12 318,93 | 12 790,78 |
| **1.2** | **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | Электроэнергия, всего |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 342,45 | 372,24 | 372,24 | 372,24 | 349,38 | 349,38 | 349,38 |
| 1.2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 5,64 | 7,83 | 8,07 | 8,31 | 8,18 | 8,42 | 8,68 |
| 1.2.1.3 | Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 1 930,10 | 2 915,42 | 3 002,88 | 3 092,97 | 2 857,47 | 2 943,20 | 3 031,49 |
| 1.2.2 | Электроэнергия на производство т/э |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 342,45 | 372,24 | 372,24 | 372,24 | 349,38 | 349,38 | 349,38 |
| 1.2.2.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 5,64 | 7,83 | 8,07 | 8,31 | 8,18 | 8,42 | 8,68 |
| 1.2.2.3 | Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 1 930,10 | 2 915,42 | 3 002,88 | 3 092,97 | 2 857,47 | 2 943,20 | 3 031,49 |
| 1.2.3 | Электроэнергия на производство теплоносителя |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.3.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.3.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.3.3 | Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **1.3** | **Водопотребление** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | Объем воды |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1.1 | Вода, всего | тыс.м3 | 10,01 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 1.3.1.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 10,01 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 1.3.1.3 | Вода на ГВС | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2 | Удельный расход воды на выработку т/э |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2.1 | Средний уд. расход | м3/Гкал | 0,64 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 1.3.2.2 | Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | м3/Гкал | 0,64 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 1.3.2.3 | Уд. расход воды на ГВС | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.3 | Себестоимость / тариф на воду |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.3.1 | Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 47,78 | 48,85 | 50,31 | 51,82 | 48,87 | 50,48 | 52,41 |
| 1.3.3.2 | Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | 47,78 | 48,85 | 50,31 | 51,82 | 48,87 | 50,48 | 52,41 |
| 1.3.3.3 | Себестоимость / тариф на воду на ГВС | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.4 | Расходы на воду |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.4.1 | Вода, всего | Тыс руб | 478,17 | 16,99 | 17,50 | 18,03 | 16,29 | 16,82 | 17,47 |
| 1.3.4.2 | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | Тыс руб | 478,17 | 16,99 | 17,50 | 18,03 | 16,29 | 16,82 | 17,47 |
| 1.3.4.3 | Вода на ГВС | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **1.4** | **Водоотведение** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4.1 | Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.2 | Тариф за водоотведение | руб./м3 | 55,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.3 | Затраты на водоотведение | Тыс руб | 1,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **1.5** | **Покупка теплоэнергии** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.5.0.1 | Объемы покупки, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.0.1.1 | 1 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.0.1.2 | 2 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.0.2 | Тариф покупки ТЭ, в т.ч.: | руб /Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.0.2.1 | 1 полугодие | руб /Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.0.2.2 | 2 полугодие | руб /Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.0.3 | Расходы на покупку т/э, в т.ч.: | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.0.3.1 | 1 полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.0.3.2 | 2 полугодие | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **1.6** | **Расходы на приобретения теплоносителя** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **1.7** | **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **1.8** | **ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **13 859,83** | **15 769,19** | **16 242,27** | **16 729,54** | **14 798,81** | **15 278,95** | **15 839,74** |
| **2** | **Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.1** | **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.2 | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1.3 | Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2.2** | **ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **3** | **ВСЕГО ресурсы** | **Тыс руб** | **13 859,83** | **15 769,19** | **16 242,27** | **16 729,54** | **14 798,81** | **15 278,95** | **15 839,74** |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа (концессионное соглашение) на период регулирования отсутствует.

4. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Северная» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N 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 | Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Ткал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 611,57 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 675,80 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 653,50 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 687,27 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 687,27 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 725,72 | - | - | - | - | - |

5. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Северная» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
|
| тыс. руб. | % |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2020 | 2 677,75 | 1,00 |
| 2021 | - | 1,00 |
| 2022 | - | 1,00 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**32. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 463-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Павловский завод» 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 на тепловую энергию поставляемую акционерным обществом «Павловский завод» (далее - АО «Павловский завод») на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения АО «Павловский завод»   
от 30.04.2019 исх. № 02/1-497 (вх. от 13.05.2019 № КТ-1-2745/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

АО «Павловский завод» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7280/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм** | **2020 год** | |
| **План предприятия** | **План ЛенРТК** |
| **1** | **Баланс производства** |  |  |  |
| 1.1 | Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 41 000,00 | 43 142,53 |
| 1.2.1 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 1 908,37 | 862,85 |
| 1.2.2 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 4,65 | 2,00 |
| 1.3 | Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 39 091,63 | 42 279,67 |
| 1.3.I | I полугодие | Гкал | 22 835,51 | 24 696,14 |
| 1.3.II | II полугодие | Гкал | 16 256,12 | 17 583,53 |
| 1.3.1 | Отпуск с коллекторов конечным потребителям | Гкал | 0,00 | 496,73 |
| 1.3.1.I | I полугодие | Гкал | 0,00 | 310,46 |
| 1.3.1.II | II полугодие | Гкал | 0,00 | 186,27 |
| 1.3.2 | Отпуск от источника в сеть | Гкал | 39 091,63 | 41 782,94 |
| 1.3.2.I | I полугодие | Гкал | 22 835,51 | 24 385,69 |
| 1.3.2.II | II полугодие | Гкал | 16 256,12 | 17 397,26 |
| 1.4 | Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 39 091,63 | 41 782,94 |
| 1.6.1 | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 0,00 | 3 188,04 |
| 1.6.2 | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 0,00 | 7,63 |
| 1.7 | Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 39 091,63 | 38 594,91 |
| 1.7.1 | В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 33,66 | 32,80 |
| 1.7.2 | Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 25 934,24 | 25 934,24 |
| 1.7.3 | Непроизводительные потери |  |  |  |
| 1.7.4 | Население | Гкал | 8 310,49 | 8 310,49 |
| 1.7.4.1 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.4.2 | В т.ч. отопление | Гкал | 8 310,49 | 8 310,49 |
| 1.7.5 | Бюджетным | Гкал | 2 655,10 | 2 655,10 |
| 1.7.5.1 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.5.2 | В т.ч. отопление | Гкал | 2 655,10 | 2 655,10 |
| 1.7.6 | Иным потребителям | Гкал | 2 191,80 | 1 695,08 |
| 1.7.6.1 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.6.2 | В т.ч. отопление | Гкал | 2 191,80 | 1 695,08 |
| 1.8 | Всего товарной из сети | Гкал | 13 157,39 | 12 660,67 |
| 1.8.1 | I полугодие | Гкал | 8 182,79 | 7 872,34 |
| 1.8.2 | II полугодие | Гкал | 4 974,60 | 4 788,33 |
| 1.9 | Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 13 157,39 | 13 157,40 |
| 1.9.1 | I полугодие | Гкал | 8 182,79 | 8 182,80 |
| 1.9.2 | II полугодие | Гкал | 4 974,60 | 4 974,60 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед изм** | **2020 год** | |
| **План предприятия** | **План ЛенРТК** |
| **1** | **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |
| 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 3,40 | 3,00 |
| 1.2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |
| 1.5 | Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,02 | 1,02 |
| 1.6 | Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,02 | 1,02 |
| **2** | **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | 69 106,20 | 68 593,79 |
| 2.1 | Операционные расходы | Тыс руб | 21 958,59 | 22 434,95 |
| 2.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 5 474,90 | 5 524,99 |
| 2.3 | Ресурсы | Тыс руб | 41 672,72 | 40 633,85 |
| **3** | **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | 17 088,71 | 16 540,23 |
| 3.1 | Операционные расходы | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 17 088,71 | 16 540,23 |
| 3.3 | Ресурсы | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| **4** | **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 4 309,75 | 1 762,13 |
| 4.1 | нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.1 | нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 4 309,75 | 1 762,13 |
| 4.2.1 | % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 12,28 | 5,00 |
| **5** | **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 |
| **6** | **Корректировка НВВ** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 |
| **7** | **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |
| 7.1 | НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 90 504,66 | 86 896,16 |
| 7.1.1 | операционные расходы | Тыс руб | 21 958,59 | 22 434,95 |
| 7.1.2 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 22 563,60 | 22 065,22 |
| 7.1.3 | ресурсы | Тыс руб | 41 672,72 | 40 633,85 |
|  | **Топливо** |  |  |  |
|  | Расход условного топлива Природный газ | Т.у.т. | 7 025,77 | 6 902,80 |
|  | Расход натурального топлива Природный газ | тыс м3 | 6 224,66 | 6 115,71 |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 160,00 | 160,00 |
|  | Цена топлива | руб/тыс м3 | 5 463,82 | 5 453,35 |
|  | Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 34 010,40 | 33 351,12 |
|  | **Электроэнергия** |  |  |  |
|  | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 1 097,78 | 1 078,56 |
|  | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 5,45 | 5,45 |
|  | Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 5 986,20 | 5 881,43 |
|  | **Водопотребление** |  |  |  |
|  | Вода, всего | тыс.м3 | 63,48 | 63,48 |
|  | Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | м3/Гкал | 1,45 | 1,47 |
|  | Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | 14,36 | 10,05 |
|  | Себестоимость / тариф на воду на ГВС | руб./м3 | 0,00 | 0,00 |
|  | Расходы на воду | Тыс руб | 911,78 | 638,23 |
|  | **Водоотведение** |  |  |  |
|  | Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 6,91 | 6,91 |
|  | Тариф за водоотведение | руб./м3 | 110,62 | 110,44 |
|  | Затраты на водоотведение | Тыс руб | 764,32 | 763,07 |
| 7.1.4 | расходы из прибыли | Тыс руб | 4 309,75 | 1 762,13 |
| 7.2 | НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| 7.3 | НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 90 504,66 | 86 896,16 |
| **7.4** | **НВВ по конечным потребителям с коллекторов** | Тыс руб | 0,00 | 821,62 |
| 7.4.1 | НВВ, I полугодие | Тыс руб | 0,00 | 508,10 |
| 7.4.2 | НВВ, II полугодие | Тыс руб | 0,00 | 313,52 |
| **8** | **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 30 461,90 | 28 235,88 |
| 8.1 | НВВ, I полугодие | Тыс руб | 18 013,59 | 17 330,18 |
| 8.2 | НВВ, II полугодие | Тыс руб | 12 448,30 | 10 905,71 |
| **10** | **Тарифное меню** |  |  |  |
| **10.1** | **Тарифы с коллекторов** | **руб/Гкал** | **1 856,19** | **1 655,96** |
| **10.1.1** | **I полугодие** | **руб/Гкал** | **1 636,63** | **1 636,63** |
| **10.1.2** | **II полугодие** | **руб/Гкал** | **2 164,62** | **1 711,25** |
| **10.2** | **Тарифы из сети** | **руб/Гкал** |  |  |
| **10.3** | **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **2 315,19** | **2 230,20** |
| **10.3.1** | **I полугодие** | **руб/Гкал** | **2 201,40** | **2 201,40** |
| **10.3.2** | **II полугодие** | **руб/Гкал** | **2 502,37** | **2 277,56** |
| **10.4** | **Рост II/I** | **%** | **113,67** | **103,46** |
| 10.6 | Топливная составляющая | руб/Гкал | 870,02 | 853,15 |

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Павловский завод» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на период 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | Для потребителей муниципального образования «Павловское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 636,63 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 711,25 | - | - | - | - | - |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**33. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Паритет» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 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 Обществом с ограниченной ответственностью «Паритет» (далее - ООО «Паритет») на территории Ленинградской области на период 2020-2024 годов, подготовленного на основании обращения ООО «Паритет» от 08.04.2019 исх. №37 (вх. от 17.04.2019 № КТ-1-2039/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7309/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

Перенести рассмотрение вопроса в связи с проведением дополнительной аналитической работой.

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**34. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ПАРИТЕТЪ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 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 обществом с ограниченной ответственностью «ПАРИТЕТЪ» (далее - ООО «ПАРИТЕТЪ») на территории Ленинградской области на период 2020-2022 годов, подготовленного на основании обращения ООО «ПАРИТЕТЪ» от 14.11.2019 исх. № 167 (вх. от 15.11.2019 № КТ-6925/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2022 годы.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7311/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

Перенести рассмотрение вопроса, в связи с принятой ценой топлива на уголь.

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**35. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 277-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила консультант отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Федорович Н.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» (далее - ООО «Флагман») на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения ООО «Флагман» от 29.04.2019 исх. № 100 (вх. № КТ-1-2507/2019 от 30.04.2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ООО «Флагман» Булатов О.Е. (по доверенности № 075 от 15.01.2019) выразил свое согласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа.

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед изм** | **2020 год** | **2020 год** |
| **План предприятия** | **План ЛенРТК** |
| **1** | **Баланс производства** |  |  |  |
| 1.1 | Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 29 599,96 | 29 599,96 |
| 1.2.1 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 299,98 | 299,98 |
| 1.2.2 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,01 | 1,01 |
| 1.3 | Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 29 299,98 | 29 299,98 |
| 1.3.I | I полугодие | Гкал | 17 087,79 | 17 087,79 |
| 1.3.II | II полугодие | Гкал | 12 212,19 | 12 212,19 |
| 1.3.2 | Отпуск от источника в сеть | Гкал | 29 299,98 | 29 299,98 |
| 1.3.2.I | I полугодие | Гкал | 17 087,79 | 17 087,79 |
| 1.3.2.II | II полугодие | Гкал | 12 212,19 | 12 212,19 |
| 1.4 | Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 29 299,98 | 29 299,98 |
| 1.6.1 | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 299,98 | 299,98 |
| 1.6.2 | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 1,02 | 1,02 |
| 1.7 | Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 29 000,00 | 29 000,00 |
| 1.7.1 | В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 |
| 1.7.2 | Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.7 | Организациям-перепродавцам | Гкал | 29 000,00 | 29 000,00 |
| 1.7.7.1 | МУП "НазияКомСервис"(ИНН:4706027280 КПП:470601001 ОКТМО:41625156) | Гкал | 29 000,00 | 29 000,00 |
| 1.9.1 | I полугодие | Гкал | 16 911,34 | 16 911,34 |
| 1.9.2 | II полугодие | Гкал | 12 088,66 | 12 088,66 |

2. Принять статьи расходов регулируемой организации:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **ед изм** | **2020 год** | **2020 год** |
| **План предприятия** | **План ЛенРТК** |
| **1** | **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |
| 1.1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 1,04 | 3,00 |
| 1.2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |
| 1.5 | Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,00 | 1,02 |
| 1.6 | Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,00 | 1,02 |
| **2** | **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **49 806,88** | **49 823,69** |
| 2.1 | Операционные расходы | Тыс руб | 15 114,08 | 15 977,63 |
| 2.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 5 158,90 | 5 197,04 |
| 2.3 | Ресурсы | Тыс руб | 29 533,89 | 28 649,02 |
| **3** | **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** |
| **4** | **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 1 391,10 | 1 384,86 |
| 4.1 | нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.1 | нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 1 391,10 | 1 384,86 |
| 4.2.1 | % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 5,15 | 5,00 |
| **5** | **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 |
| **6** | **Корректировка НВВ** | **Тыс руб** | **408,91** | **0,00** |
| 6.2 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | Тыс руб | 408,91 |  |
| **7** | **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |
| 7.1 | НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 51 606,89 | 51 208,55 |
| 7.1.1 | операционные расходы | Тыс руб | 15 114,08 | 15 977,63 |
| 7.1.2 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 5 158,90 | 5 197,04 |
| 7.1.3 | ресурсы | Тыс руб | 29 533,89 | 28 649,02 |
| **1.1** | **Топливо** |  |  |  |
|  | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | Т.у.т. | 4 584,74 | 4 584,74 |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 154,89 | 154,89 |
|  | Цена топлива |  | 5 618,20 | 5 453,49 |
|  | Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 22 794,68 | 22 126,39 |
|  | **Электроэнергия** |  |  |  |
|  | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 650,09 | 552,63 |
|  | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 5,22 | 5,97 |
|  | Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 3 394,83 | 3 301,42 |
|  | **Водопотребление** |  |  |  |
|  | Вода, всего | тыс.м3 | 150,00 | 150,00 |
|  | Средний уд. расход | м3/Гкал | 5,07 | 5,07 |
|  | Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 22,22 | 21,40 |
|  | Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | 22,22 | 21,40 |
|  | Вода, всего | Тыс руб | 3 332,25 | 3 209,43 |
|  | **Водоотведение** |  |  |  |
|  | Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,30 | 0,30 |
|  | Тариф за водоотведение | руб./м3 | 40,42 | 39,28 |
|  | Затраты на водоотведение | Тыс руб | 12,13 | 11,78 |
|  | расходы из прибыли | Тыс руб | 1 391,10 | 1 384,86 |
|  | НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
|  | НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 51 606,89 | 51 208,55 |
| **8** | **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 51 606,89 | 51 208,55 |
| 8.1 | НВВ, I полугодие | Тыс руб | 29 541,24 | 29 541,24 |
| 8.2 | НВВ, II полугодие | Тыс руб | 22 065,65 | 21 667,31 |
| **10** | **Тарифное меню** |  |  |  |
| **10.2** | **Тарифы из сети** | **руб/Гкал** |  |  |
| **10.3** | **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **1 779,55** | **1 765,81** |
| **10.3.1** | **I полугодие** | **руб/Гкал** | **1 746,83** | **1 746,83** |
| **10.3.2** | **II полугодие** | **руб/Гкал** | **1 825,32** | **1 792,37** |
| **10.4** | **Рост II/I** | **%** | **104,49** | **102,61** |
|  | Топливная составляющая | руб/Гкал | 786,02 | 762,98 |

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Флагман» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | Для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1746,83 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1792,37 | - | - | - | - | - |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**36. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 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 обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» (далее - ООО «ЭнергоИнвест») на территории Ленинградской области на период 2020-2024 годов, подготовленного на основании обращения   
ООО «ЭнергоИнвест» от 29.04.2019 исх. № 220/19 (вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2574/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы.

ООО «ЭнергоИнвест» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7282/2019 от 27.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **План предприятия** | | | | | **План ЛенРТК** | | | | |
| **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |
| **План** | | | | | | | | | |
| **Баланс производства** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 4 574,01 | 4 574,01 | 4 574,01 | 4 574,01 | 4 574,01 | 4 533,67 | 4 533,67 | 4 533,67 | 4 533,67 | 4 533,67 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 87,00 | 87,00 | 87,00 | 87,00 | 87,00 | 84,33 | 84,33 | 84,33 | 84,33 | 84,33 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 4 487,01 | 4 487,01 | 4 487,01 | 4 487,01 | 4 487,01 | 4 449,35 | 4 449,35 | 4 449,35 | 4 449,35 | 4 449,35 |
| I полугодие | Гкал | 2 418,10 | 2 418,10 | 2 418,10 | 2 418,10 | 2 418,10 | 2 397,80 | 2 397,80 | 2 397,80 | 2 397,80 | 2 397,80 |
| II полугодие | Гкал | 2 068,91 | 2 068,91 | 2 068,91 | 2 068,91 | 2 068,91 | 2 051,54 | 2 051,54 | 2 051,54 | 2 051,54 | 2 051,54 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 4 487,01 | 4 487,01 | 4 487,01 | 4 487,01 | 4 487,01 | 4 449,35 | 4 449,35 | 4 449,35 | 4 449,35 | 4 449,35 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 293,50 | 293,50 | 293,50 | 293,50 | 293,50 | 255,84 | 255,84 | 255,84 | 255,84 | 255,84 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 6,54 | 6,54 | 6,54 | 6,54 | 6,54 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 | 5,75 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 2 760,03 | 2 760,03 | 2 760,03 | 2 760,03 | 2 760,03 | 2 760,03 | 2 760,03 | 2 760,03 | 2 760,03 | 2 760,03 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 201,63 | 201,63 | 201,63 | 201,63 | 201,63 | 201,63 | 201,63 | 201,63 | 201,63 | 201,63 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 2 558,40 | 2 558,40 | 2 558,40 | 2 558,40 | 2 558,40 | 2 558,40 | 2 558,40 | 2 558,40 | 2 558,40 | 2 558,40 |
| Бюджетным | Гкал | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 | 64,76 |
| Иным потребителям | Гкал | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 | 1 368,72 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 | 4 193,51 |
| I полугодие | Гкал | 2 259,93 | 2 259,93 | 2 259,93 | 2 259,93 | 2 259,93 | 2 259,93 | 2 259,93 | 2 259,93 | 2 259,93 | 2 259,93 |
| II полугодие | Гкал | 1 933,58 | 1 933,58 | 1 933,58 | 1 933,58 | 1 933,58 | 1 933,58 | 1 933,58 | 1 933,58 | 1 933,58 | 1 933,58 |

2. Принять основные технические и натуральные показатели:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **План предприятия** | | | | | **План ЛенРТК** | | | | |
| **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |
| **План** | | | | | | | | | |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 3,00 | 3,70 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0197 | 1,0266 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0197 | 1,0266 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **11 476,52** | **11 774,08** | **12 079,79** | **12 394,97** | **12 719,92** | **10 152,83** | **10 382,09** | **10 630,26** | **10 886,22** | **11 149,91** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 3 318,24 | 3 416,45 | 3 517,58 | 3 621,70 | 3 728,90 | 3 300,30 | 3 388,19 | 3 488,48 | 3 591,74 | 3 698,06 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 2 570,69 | 2 596,28 | 2 622,79 | 2 650,23 | 2 678,62 | 2 554,99 | 2 566,79 | 2 580,20 | 2 594,01 | 2 608,23 |
| Ресурсы | Тыс руб | 5 587,60 | 5 761,34 | 5 939,41 | 6 123,04 | 6 312,39 | 4 297,54 | 4 427,11 | 4 561,59 | 4 700,48 | 4 843,62 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 431,34 | 441,65 | 452,28 | 463,25 | 474,57 | 332,66 | 338,87 | 345,88 | 353,10 | 360,55 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 56,91 | 58,38 | 59,89 | 61,45 | 63,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 374,42 | 383,27 | 392,39 | 401,80 | 411,51 | 332,66 | 338,87 | 345,88 | 353,10 | 360,55 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 14,23 | 14,59 | 14,97 | 15,36 | 15,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка НВВ** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 11 922,08 | 12 230,32 | 12 547,04 | 12 873,59 | 13 210,25 | 10 485,49 | 10 720,96 | 10 976,14 | 11 239,33 | 11 510,46 |
| операционные расходы | Тыс руб | 3 318,24 | 3 416,45 | 3 517,58 | 3 621,70 | 3 728,90 | 3 300,30 | 3 388,19 | 3 488,48 | 3 591,74 | 3 698,06 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 2 584,91 | 2 610,88 | 2 637,77 | 2 665,59 | 2 694,39 | 2 554,99 | 2 566,79 | 2 580,20 | 2 594,01 | 2 608,23 |
| ресурсы | Тыс руб | 5 587,60 | 5 761,34 | 5 939,41 | 6 123,04 | 6 312,39 | 4 297,54 | 4 427,11 | 4 561,59 | 4 700,48 | 4 843,62 |
| **Топливо** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | Т.у.т. | 723,56 | 723,56 | 723,56 | 723,56 | 723,56 | 717,18 | 717,18 | 717,18 | 717,18 | 717,18 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 158,19 | 158,19 | 158,19 | 158,19 | 158,19 | 158,19 | 158,19 | 158,19 | 158,19 | 158,19 |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 3 836,95 | 3 952,06 | 4 070,62 | 4 192,74 | 4 318,52 | 3 499,63 | 3 604,61 | 3 712,75 | 3 824,14 | 3 938,86 |
| **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 196,49 | 196,49 | 196,49 | 196,49 | 196,49 | 93,08 | 93,08 | 93,08 | 93,08 | 93,08 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,35 | 6,54 | 6,74 | 6,94 | 7,15 | 6,52 | 6,72 | 6,92 | 7,13 | 7,34 |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 1 248,43 | 1 285,88 | 1 324,46 | 1 364,19 | 1 405,12 | 607,19 | 625,40 | 644,16 | 663,49 | 683,39 |
| **Водопотребление** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | 6,59 | 6,59 | 6,59 | 6,59 | 6,59 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 67,80 | 70,51 | 73,33 | 76,27 | 79,32 | 26,46 | 27,35 | 28,40 | 29,54 | 30,72 |
| Расходы на воду |  | 446,80 | 464,67 | 483,26 | 502,59 | 522,70 | 157,47 | 162,73 | 168,99 | 175,75 | 182,78 |
| **Водоотведение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 56,46 | 59,83 | 62,22 | 64,71 | 67,30 | 33,88 | 35,01 | 36,35 | 37,81 | 39,32 |
| Затраты на водоотведение | Тыс руб | 55,42 | 58,72 | 61,07 | 63,51 | 66,05 | 33,25 | 34,36 | 35,68 | 37,11 | 38,59 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 431,34 | 441,65 | 452,28 | 463,25 | 474,57 | 332,66 | 338,87 | 345,88 | 353,10 | 360,55 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 271,21 | 282,06 | 293,34 | 305,07 | 317,28 | 88,97 | 91,95 | 95,49 | 99,31 | 103,29 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 11 650,87 | 11 948,26 | 12 253,70 | 12 568,51 | 12 892,98 | 10 396,52 | 10 629,01 | 10 880,64 | 11 140,02 | 11 407,17 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 11 650,87 | 11 948,26 | 12 253,70 | 12 568,51 | 12 892,98 | 10 396,52 | 10 629,01 | 10 880,64 | 11 140,02 | 11 407,17 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 5 575,97 | 7 100,23 | 5 666,28 | 7 699,25 | 5 691,10 | 5 575,97 | 5 634,16 | 5 837,87 | 5 893,89 | 6 131,57 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 6 074,90 | 4 848,03 | 6 587,42 | 4 869,26 | 7 201,88 | 4 820,55 | 4 994,84 | 5 042,77 | 5 246,12 | 5 275,60 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Тарифы из сети** | **руб/Гкал** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **2 778,31** | **2 849,23** | **2 922,06** | **2 997,13** | **3 074,51** | **2 479,19** | **2 534,63** | **2 594,64** | **2 656,49** | **2 720,20** |
| **I полугодие** | **руб/Гкал** | **2 467,32** | **3 141,79** | **2 507,28** | **3 406,85** | **2 518,26** | **2 467,32** | **2 493,07** | **2 583,21** | **2 608,00** | **2 713,17** |
| **II полугодие** | **руб/Гкал** | **3 141,79** | **2 507,28** | **3 406,85** | **2 518,26** | **3 724,64** | **2 493,07** | **2 583,21** | **2 608,00** | **2 713,17** | **2 728,41** |
| **Рост II/I** | **%** | **127,34** | **79,80** | **135,88** | **73,92** | **147,91** | **101,04** | **103,62** | **100,96** | **104,03** | **100,56** |
| **Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год** | **руб/Гкал** | **2 778,31** | **2 849,23** | **2 922,06** | **2 997,13** | **3 074,51** | **2 479,19** | **2 534,63** | **2 594,64** | **2 656,49** | **2 720,20** |
| **I полугодие** | **руб/Гкал** | **2 467,32** | **3 141,79** | **2 507,28** | **3 406,85** | **2 518,26** | **2 467,32** | **2 493,07** | **2 583,21** | **2 608,00** | **2 713,17** |
| **II полугодие** | **руб/Гкал** | **3 141,79** | **2 507,28** | **3 406,85** | **2 518,26** | **3 724,64** | **2 493,07** | **2 583,21** | **2 608,00** | **2 713,17** | **2 728,41** |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 914,97 | 942,42 | 970,70 | 999,82 | 1 029,81 | 834,53 | 859,57 | 885,36 | 911,92 | 939,27 |

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2020-2024 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирован-ный 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 «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 467,32 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 493,07 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2 493,07 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021по 31.12.2021 | 2 583,21 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2 583,21 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2 608,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2 608,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2 713,17 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2 713,17 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2 728,41 | - | - | - | - | - |

4. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2020-2024 гг.:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | | Для потребителей муниципального образования «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 25,58 | | 2 467,32 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 27,43 | | 2 493,07 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 26,87 | | 2 493,07 |
| с 01.07.2021по 31.12.2021 | | 27,87 | | 2 583,21 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 27,87 | | 2 583,21 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 28,98 | | 2 608,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 28,98 | | 2 608,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 30,14 | | 2 713,17 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | 30,14 | | 2 713,17 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | 31,35 | | 2 728,41 |

5. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Муниципальное образование «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2020 | 3 300,30 | 1,0 |
| 2021 | - | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 |
|  | 2023 | - | 1,0 |
|  |  | 2024 | - | 1,0 |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**37. По вопросу повестки «Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Порт Усть-Луга транспортная компания» на территории Ленинградской области на 2020 год»** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета. Синюкова И.В. изложила основные положения экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию уровня предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Порт Усть-Луга транспортная компания» на территории Ленинградской области на 2020 год, в соответствии с обращением от 30.09.2019 № 763/09-19 (вх. № КТ-1-5613/2019 от 30.09.2019);

присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «Порт Усть-Луга транспортная компания» Гогова Н.В. (по доверенности № 452 от 09.09.2019) выразила несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа на услугу по текущему содержанию подъездных железнодорожных путей и согласилась с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа на услугу по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) и представила в адрес ЛенРТК письменную позицию АО «Порт Усть-Луга транспортная компания» (вх. № КТ-1-7333/2019 от 28.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели для акционерного общества «Порт Усть-Луга транспортная компания» на территории Ленинградской области на 2020 год:

*Предельный тариф за текущее содержание подъездных железнодорожных путей*

| N п/п | Статьи затрат | Ед. изм. | План 2020 | | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| по данным предприятия | принято ЛенРТК |
| 1 | Прямые расходы, в том числе | тыс. руб. | 28 633,278 | 11 421,717 | -17 211,561 |  |
| 1.1. | Материалы | тыс. руб. | 3 038,224 | 1 503,088 | -1 535,136 | Цены на материалы проиндексированы на ИЦП промышленной продукции относительно уровня фактических цен закупки 2019 года |
|  | текущее содержание путей | тыс. руб. | 676,608 | 158,422 | -518,186 | Корректировка в связи с исправлением арифметической ошибки |
|  | текущее содержание стрелочных переводов | тыс. руб. | 2 361,615 | 1 344,666 | -1 016,950 |  |
| 1.2. | Оплата труда | тыс. руб. | 1 138,308 | 751,428 | -386,880 | Корректировка в связи с сохранением прежней численности персонала; ФОТ проиндексирован относительно 2019 года на ИПЦ 2020 |
| 1.3. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 346,842 | 228,810 | -118,033 | Скорректирована база расчёта - ФОТ; Процент отчислений на социальные нужды снижен с 30,47% до 30,45% в соответствии с уведомлением Фонда социального страхования |
| 1.4. | Затраты на ремонт | тыс. руб. | 2 500,000 | 2 500,000 | 0,000 |  |
| 1.5. | Аренда | тыс. руб. | 4 543,779 | 1 824,978 | -2 718,801 | Корректировка в соответствии с действующими договорами |
| 1.6. | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 4 613,414 | 4 613,414 | 0,000 |  |
| 2 | Накладные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 12 452,711 | 1 231,246 | -11 221,465 |  |
| 2.1. | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 4 330,379 | 428,161 | -3 902,218 | Корректировка в соответствии с изменением процента распределения |
| 2.2. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 8 122,332 | 803,085 | -7 319,247 | Корректировка в соответствии с изменением процента распределения |
| 3 | Итого затраты (п.1+п.2) | тыс. руб. | 41 085,989 | 12 652,964 | -28 433,026 |  |
|  | Итого затраты для сторонних потребителей |  |  | 6 666,373 | 6 666,373 |  |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 3 717,051 | 527,633 | -3 189,418 | Корректировка в соответствии с изменением процента распределения; Корректировка ожидаемой прибыли с учётом необходимости соблюдения предельного индекса роста, определённого Прогнозом социально-экономического развития на 2020 год (п. 5.4.10 Методических рекомендаций) |
| 5 | Рентабельность | % | 9,0% | 7,9% | -0,011 |  |
| 6 | Доход от услуги  (п. 3 + п. 4), | тыс. руб. | 44 803,0 | 7 194,006 | -37 609,034 |  |
|  | в том числе по потребителям |  | 0,0 | 7 194,01 |  |  |
|  | ООО "УПК" | тыс. руб. |  | 4 462,310 | 4 462,310 |  |
|  | ООО "ЕСТ" | тыс. руб. |  | 2 731,696 | 2 731,696 |  |
|  | Собственное использование | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 7 | Протяженность путей | км | 3,369 | 3,369 |  |  |
|  | в т.ч. используемая сторонними потребителями |  |  | 1,775 | 1,775 |  |
| 8 | Тариф на 1 км в месяц ((п.6 / п.7) / 12) | руб. | 1 108 218,07 | 337 746,77 | -770 471,296 |  |

*Предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов)*

| N п/п | Статьи затрат | Ед. изм. | План 2020 | | Разница | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| по данным предприятия | по данным ЛенРТК |
| 1 | Прямые расходы, в том числе | тыс. руб. | 36,111 | 3,739 | -32,372 |  |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |  |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 10,265 | 1,290 | -8,975 | Корректировка в соответствии с изменением процента распределения; стоимость диз.топлива на 2020 год скорректирована относительно 2019 года на ИЦП |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 9,072 | 1,020 | -8,052 |  |
|  | машинисты тепловозов | тыс. руб. | 5,004 | 0,588 | -4,416 | Заработная плата проиндексирована на ИПЦ 2020 к утверждённой на 2019 год; численность скорректирована в соответствии с процентом распределения |
|  | составители поездов | тыс. руб. | 4,044 | 0,432 | -3,612 |
|  | монтеры пути | тыс. руб. | 0,024 | 0,000 | -0,024 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2,945 | 0,332 | -2,613 |  |
|  | машинисты тепловозов | тыс. руб. | 1,625 | 0,191 | -1,434 | Скорректирована база расчёта - ФОТ; Процент отчислений на социальные нужды снижен с 30,47% до 30,45% в соответствии с представленным уведомлением Фонда социального страхования |
|  | составители поездов | тыс. руб. | 1,313 | 0,140 | -1,173 |
|  | монтеры пути | тыс. руб. | 0,007 | 0,001 | -0,006 |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 2,571 | 0,336 | -2,235 | Корректировка в соответствии с изменением процента распределения |
| 1.6 | Ремонт | тыс. руб. | 9,893 | 0,582 | -9,311 | Плановые затраты 2019 года проиндексированы на ИЦП промышленной продукции 2020; Корректировка в связи с отсутствием обосновывающих материалов по увеличению стоимости работ по ремонту |
| 1.7. | Услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 1,365 | 0,179 | -1,186 | Корректировка в соответствии с изменением процента распределения |
| 2 | Накладные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 16,127 | 1,055 | -15,072 |  |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 5,573 | 0,365 | -5,209 | Корректировка в соответствии с изменением процента распределения |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 10,554 | 0,690 | -9,863 | Корректировка в соответствии с изменением процента распределения |
| 3 | Итого затраты (п. 1 + п. 2) | тыс. руб. | 52,238 | 4,794 | -47,444 |  |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 8,025 | 0,525 | -7,500 | Корректировка в соответствии с изменением процента распределения |
| 5 | Рентабельность | % | 15,4% | 11,0% | -0,044 |  |
| 6 | Доход от услуги (п. 3 + п. 4), | тыс. руб. | 60,263 | 5,319 | -54,944 |  |
| 7 | Объем грузооборота | тыс. т x км | 0,44 | 0,44 | 0,000 |  |
| 8 | Тариф на 1 т x км (п. 6 / п. 7) | руб. | 135,70 | 11,98 | -123,720 |  |

2. Установить предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Порт Усть-Луга транспортная компания» на территории Ленинградской области на 2020 год:

- предельный тариф за текущее содержание подъездных железнодорожных путей в размере 337 746,77 руб. за 1 километр в месяц (без учета налога на добавленную стоимость) с ростом к действующему предельному тарифу на 3,5 %;

- предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям в размере 11,98 рублей за 1 тонно-километр (без налога на добавленную стоимость) с ростом к действующему предельному тарифу на 2,5 %.

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**38. По вопросу повестки об установлении предельных тарифов на услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Волховским филиалом акционерного общества «Апатит» на территории Ленинградской области, на 2020 год** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета Синюкова И.В.:

- изложила основные положения экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию уровня тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях Волховского филиала АО «Апатит» на территории Ленинградской области, в соответствии с обращением от 24.09.2018 исх. № АП-ВФ.100.04-08/2/0787-2019 (вх. № КТ-1-5596/2019 от 27.09.2019);

- представила письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем предельного тарифа для Волховского филиала АО «Апатит» от 26.11.2019 исх. № АП-ВФ/1001 (вх.№ КТ-1-7277/2019   
от .11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели для Волховского филиала АО «Апатит» на территории Ленинградской области в 2020 году:

Расчет предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | Единица измерения | План на 2020 год | | | Причины отклонения |
| по данным  предприятия | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Прямые расходы, в том числе | тыс. руб. | 85 753,4 | 61 351,4 | -24 402,0 |  |
| 1.1. | Материалы | тыс. руб. | 3 187,4 | 3 058,47 | -128,9 | Приняты на основании ожидаемого результата 2019г. с учетом ИЦП промышленности на 2020 год 2,8%. Затраты распределены между всеми регулируемыми услугами |
| 1.2. | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 6 741,6 | 6 908,86 | 167,3 | Цена топлива принята на уровне факта 2019. Затраты распределены между услугами в доле по з/пл основных рабочих, исходя из факта 2018г. |
| 1.3. | Оплата труда | тыс. руб. | 22 192,2 | 22 788,25 | 596,1 | На 2020 принято распределение заработной платы между услугами подача-уборка и маневровая работа локомотива в доле в соответствии с фактом 2018 года 95,5% и 4,5% соответственно. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 6 861,8 | 7 046,13 | 184,3 | Составят 30,92%. 0,92% - страхование от несчастных случаев |
| 1.5. | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 2 955,8 | 3 035,15 | 79,4 | Затраты распределены между услугами в доле по з/пл основных рабочих, исходя из факта 2018г. |
| 1.6. | Ремонт | тыс. руб. | 43 814,7 | 18 514,59 | -25 300,1 | ст-ть ремонта ж/д путей принята в доле по протяженности путей, эксплуатируемых сторонними потребителями |
| 2. | Накладные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 42 644,3 | 39 889,05 | -2 755,3 |  |
| 2.1. | Общепроизвод-ственные расходы | тыс. руб. | 35 826,0 | 35 371,35 | -454,7 | Корректировка в связи с исключением затрат, относящихся на основную деятельность предприятия, рост по затратам на з/пл приведен в соответствие с ИПЦ на 2020год 3%. Затраты распределены между услугами в доле по з/пл основных рабочих, исходя из факта 2018г. |
| 2.2. | Общехозяйств-енные расходы | тыс. руб. | 6 818,3 | 4 517,70 | -2 300,6 | Корректировка затрат за счет изменения распределения: согласно учетной политике распр ОХР должно быть по выручке. |
| 3. | Итого затраты | тыс. руб. | 128 397,7 | 101 240,49 | -27 157,3 |  |
| 4. | Итого расходы по услугам сторонним организациям | тыс. руб. | 75 525,2 | 59 177,6 | 0,8 |  |
| 5. | Прибыль | тыс. руб. | 4 000,0 | 775,15 | 0,19 | в расчете тарифов учтена прибыль, определенная предприятием на социальное развитие |
| 6. | Рентабельность | % | 5,0 | 1,31% |  |  |
| 7. | Доход от услуги | тыс. руб. | 79 525,2 | 59 952,76 | -19 572,4 |  |
| 8. | Объем грузооборота, в том числе: | тыс. тонно-км | 3 518, 15 | 3 518,15 | 0,0 |  |
| 8.1 | Собственный грузооборот | тыс. тонно-км | 1 529, 98 | 1 529,98 | 0,0 |  |
| 8.2 | Грузооборот сторонних потребителей | тыс. тонно-км | 1 988,17 | 1 988,17 | 0,0 |  |
| 9. | Тариф | руб./тонно-км | 40,0 | 30,15 | -9,8 |  |

Расчет предельного тарифа за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | Единица измерения | План на 2020 год | | | Причины отклонения |
| по данным  предприятия | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Прямые расходы, в том числе | тыс. руб. | 6 454,6 | 2 892,3 |  |  |
| 1.1. | Материалы | тыс. руб. | 239,9 | 144,18 | -95,72 | Приняты на основании ожидаемого результата 2019г. с учетом ИЦП промышленности на 2020 год 2,8%. Затраты распределены между всеми регулируемыми услугами |
| 1.2. | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 507,4 | 325,70 | -181,73 | Цена топлива принята на уровне факта 2019. Затраты распределены между услугами в доле по з/пл основных рабочих, исходя из факта 2018г. |
| 1.3. | Оплата труда | тыс. руб. | 1 670,4 | 1 074,29 | -596,09 | На 2020 принято распределение заработной платы между услугами подача-уборка и маневровая работа локомотива в доле в соответствии с фактом 2018 года 95,5% и 4,5% соответственно. |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 516,5 | 332,17 | -184,31 | Составят 30,92%. 0,92% - страхование от несчастных случаев |
| 1.5. | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 222,5 | 143,08 | -79,39 | Затраты распределены между услугами в доле по з/пл основных рабочих, исходя из факта 2018г. |
| 1.6. | Ремонт | тыс. руб. | 3 297,9 | 872,82 | -2425,06 | ст-ть ремонта ж/д путей принята в доле по протяженности путей, эксплуатируемых сторонними потребителями |
| 2. | Накладные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 3 604,7 | 2 104,7 | -1500,02 |  |
| 2.1. | Общепроизвод-ственные расходы | тыс. руб. | 2 696,6 | 1 667,49 | -1029,09 | Корректировка в связи с исключением затрат, относящихся на основную деятельность предприятия, рост по затратам на з/пл приведен в соответствие с ИПЦ на 2020год 3%. Затраты распределены между услугами в доле по з/пл основных рабочих, исходя из факта 2018г. |
| 2.2. | Общехозяйств-енные расходы | тыс. руб. | 908,1 | 437,21 | -470,93 | Корректировка затрат за счет изменения распределения: согласно учетной политике распр ОХР должно быть по выручке. |
| 3. | Итого затраты | тыс. руб. | 10 059,3 | 4 996,9 | -5062,33 |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 4. | Прибыль | тыс. руб. | 550,0 | 607,92 | 57,92 | в расчете тарифов учтена прибыль, определенная предприятием на социальное развитие |
| 5. | Рентабельность | % | 5,2 | 5,0% | -5,13 |  |
| 6. | Доход от услуги | тыс. руб. | 10 609,3 | 5 604,87 | -5004,41 |  |
| 7. | Общий объем локомотиво-часов | лок.-час. | 1 521,0 | 1 521,00 | 0,00 |  |
| 7.1 | Собственный объем | лок.-час. | 0,0 | 0,00 | 0,00 |  |
| 7.2 | Объем сторонних потребителей | лок.-час. | 1 521,0 | 1 521,00 | 0,00 |  |
| 8. | Тариф | руб./лок.-час | 6 975,2 | 3 684,99 | -3290,21 |  |

Расчет предельного тарифа за работу крана при погрузочно-разгрузочных работах

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | Единица измерения | План на 2020 год | | | Причины отклонения |
| по данным  предприятия | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Прямые расходы, в том числе | тыс. руб. | 3 664,5 | 4 271,25 | 606,79 |  |
| 1.1. | Материалы | тыс. руб. |  | 212,63 | 212,63 | включены затраты на содержание ж/д путей в доле пропорц з/пл за 2018г. |
| 1.2. | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 515,0 | 513,97 | -1,03 | Цена топлива принята на уровне факта 2019 |
| 1.3. | Ремонт | тыс. руб. |  | 395,18 | 395,18 | Включены затраты на ремонт ж/д путей в доле пропорц з/пл за 2018г. |
| 1.4. | Оплата труда | тыс. руб. | 2 073,4 | 2 073,38 | 0,00 |  |
| 1.5. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 641,1 | 641,09 | 0,00 |  |
| 1.6. | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 435,0 | 435,00 | 0,00 |  |
| 2. | Накладные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 3 355,6 | 3 227,54 | -128,03 |  |
| 2.1. | Общепроизвод-ственные расходы | тыс. руб. | 3 347,2 | 3 218,24 | -128,92 | Корректировка в связи с исключением затрат, относящихся на основную деятельность предприятия, рост по затратам на з/пл приведен в соответствие с ИПЦ на 2020год 3%. Затраты распределены между услугами в доле по з/пл основных рабочих, исходя из факта 2018г. |
| 2.2. | Общехозяйств-енные расходы | тыс. руб. | 8,4 | 9,29 | 0,89 | Корректировка затрат за счет изменения распределения: согласно учетной политике распр ОХР должно быть по выручке. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 3. | Итого затраты | тыс. руб. | 7 020,0 | 7 498,79 | 478,76 |  |
| 4. | Итого расходы по услугам сторонним организациям | тыс. руб. | 92,7 | 99,29 | 6,63 |  |
| 5. | Прибыль | тыс. руб. | 26,5 | 19,82 | -6,67 | в расчете тарифов учтена прибыль, определенная предприятием на социальное развитие |
| 6. | Рентабельность | % | 22,2 | 22,65% |  |  |
| 7. | Доход от услуги | тыс. руб. | 119,1 | 119,11 | -0,04 |  |
| 8. | Объем погрузочно-разгрузочных работ, в том числе: | крано-час | 3 828,0 | 3 828,00 | 0,00 |  |
| 8.1 | Собственный объем | крано-час | 3 782,0 | 3 782,00 | 0,00 |  |
| 8.2 | Объем сторонних потребителей | крано-час | 46,0 | 46,00 | 0,00 |  |
| 9. | Тариф | руб./лок.-час | 2589,30 | 2589,30 | 0,00 |  |

2. Установить предельные тарифы на услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Волховского филиала АО «Апатит» на территории Ленинградской области, на 2020 год:

- предельный тариф на услуги перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 30,15 руб. за 1 тонно-километр (без учета налога на добавленную стоимость);

- предельный тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, в размере 3 684,99 рублей за 1 локомотиво-час (без налога на добавленную стоимость);

- предельный тариф за работу крана при погрузочно-разгрузочных работах в размере   
2 589,25 руб. за 1 крано-час (без учета налога на добавленную стоимость).

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**39. По вопросу повестки об установлении предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Нефтехимическая транспортная компания» на территории Ленинградской области на 2020 год»** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета. Синюкова И.В. изложила основные положения экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию уровня тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Нефтехимическая транспортная компания»на территории Ленинградской областина 2020 год, в соответствии с обращением от 27.09.2019 исх. № 1672/ГО/НХТК (вх.   
№ КТ-1-5685/2019 от 03.10.2019 г.).

ООО «НХТК» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа от 26.11.2019 г № 2144/ГО/НХТК (вх. ЛенРТК № КТ-1-7209/2019 от 26.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели ООО «НХТК» в обособленном подразделении поселка Усть-Луга на 2020 год:

*Предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов)*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица**  **измерения** | **План на 2020 год** | | | **Причины**  **отклонения** |
| **по данным**  **предприятия** | **принято ЛенРТК** | **отклонение** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **158 540,58** | **159 414,48** | **873,90** |  |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 1 487,30 | 1 487,30 | 0 |  |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 8 296,88 | 9 170,78 | 873,90 | Корректировка произведена в связи с увеличением объема. |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 51 515,92 | 51 515,92 | 0 |  |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 14 118,26 | 14 118,26 | 0 |  |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 1 006,69 | 1 006,69 | 0 |  |
| 1.6 | Ремонт | тыс. руб. | 9 383,31 | 9 383,31 | 0 |  |
| 1.7 | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 72 732,22 | 72 732,22 | 0 |  |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **6 558,89** | **6 558,89** | **0** |  |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0 |  |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 6 558,89 | 6 558,89 | 0 |  |
| **3** | **Итого затраты** | **тыс. руб.** | **165 099,47** | **165 973,37** | **873,90** |  |
| **4** | **Прибыль** | **тыс. руб.** | **9 377,00** | **9 377,00** | **0** |  |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| **5** | **Рентабельность** | **%** | **6%** | **6%** | **0%** |  |
| **6** | **Доход от услуги** | **тыс. руб.** | **174 476,47** | **175 350,37** | **873,90** |  |
| **7** | **Объем грузооборота по предприятию, в том числе:** | **тыс.т** | **4 478,00** | **5 200,00** | **722,00** |  |
| 7.1 | собственный грузооборот | тыс.т | 0 | 0 | 0 |  |
| 7.2 | грузооборот сторонних потребителей | тыс.т | 4 478,00 | 5 200,00 | 722,00 | Корректировка произведена исходя из объема, утвержденного в тарифе на 2019 год |
| **8** | **Предельный тариф на 1 тонну** | **руб.** | **38,96** | **33,72** | **-5,24** |  |

1. Установить предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Нефтехимическая транспортная компания» на территории Ленинградской области на 2020 год в размере 33,72 руб. за 1 тонну (без учета налога на добавленную стоимость).

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**40. По вопросу повестки «Об установлении предельного тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленная группа «Фосфорит» на территории Ленинградской области, на 2020 год** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета Синюкова И.В.:

- изложила основные положения экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию уровня тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленная группа «Фосфорит» на территории Ленинградской области, на 2020 год в соответствии с обращением от 04.10.2019 исх. № 19-5425/04.1 (вх. КТ-1-5740/2019 от 07.10.2019);

- представила письмо о согласии с предложенными ЛенРТК уровнем тарифа для общества с ограниченной ответственностью «Промышленная группа «Фосфорит» и просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифа за пропуск вагонов в отсутствии их представителей исх. от 25.11.2019 исх. №19-6387/04.1 (вх. № КТ-1-7197/2019 от 26.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели для общества с ограниченной ответственностью «Промышленная группа «Фосфорит» на территории Ленинградской области в 2020 году:

*Предельный тариф за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | Единица  измерения | План на 2020 год | | | Причины отклонения |
| По данным предприя-тия | Принято ЛенРТК | Отклоне-ния |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| 1 | Прямые расходы,  в том числе: | тыс. руб. | 23 944,48 | 16 077,59 | -7 866,89 |  |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 7 052,89 | 503,99 | -6 548,91 | Приняты в доле, пропорционально участку, используемому для оказания услуг сторонним потребителям |
| 1.2 | Оплата труда | тыс. руб. | 12 580,08 | 11 562,05 | -1 018,03 | Корректировка произведена исходя из ожидаемого результата 2019 года, прогноза Минэкономразвития на 2020 год, с учетом увеличения планируемой численности |
| 1.3 | Отчисления на  социальные нужды | тыс. руб. | 3 849,50 | 3 549,55 | -299,95 | Приняты в размере 30,7% от расходов на оплату труда, в т.ч. 30% страховые выплаты на социальные нужды и 0,7% страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев |
| 1.4 | Амортизационные  отчисления | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.5 | Ремонт | тыс. руб. | 462,00 | 462,00 | 0,00 |  |
| 1.6 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 15 359,17 | 15 359,17 | 0,00 |  |
| 2 | Производственная себестоимость | тыс. руб. | 39 303,64 | 31 436,76 | -7 866,89 |  |
| 3 | Производственная себестоимость для сторонних потребителей | тыс. руб. | - | 1 743,32 |  |  |
| 4 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 1 965,17 | 119,21 | -1 845,96 | Корректировка произведена с учетом факта 2018 года, принятого ЛенРТК, (распределение затрат пропорционально выручке от реализации продукции) и прогноза Минэкономразвития на 2019 год (оценка) и 2020 год. |
| 5 | Итого затраты для сторонних потребителей | тыс. руб. | 41 268,82 | 1 862,52 | -39 406,29 |  |
| 6 | Прибыль | тыс. руб. | 1 238,06 | 279,38 | -958,69 |  |
| 7 | Рентабельность | % | 3% | 15% |  | На уровне, утвержденном в тарифе на 2019 год |
| 8 | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 42 506,88 | 2 141,90 | -40 364,98 |  |
| 9 | Вагонооборот, в том числе: | вагон | 59 508,00 | 59 508,00 | 0,00 |  |
| 9.1 | сторонних потребителей | вагон | 3 300,00 | 3 300,00 | 0,00 |  |
| 10 | Тариф за 1 вагон | руб. | 714,31 | 649,06 | -65,24 |  |

1. Установить предельный тариф на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленная группа «Фосфорит» на территории Ленинградской области, на 2020 год в размере 649 рублей 06 копеек за 1 вагон (без налога на добавленную стоимость).

**Результаты голосования: за – 7 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 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