

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

25 ноября 2020 года

№ 27

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Свиридова Татьяна Львовна

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: Степанова Светлана Николаевна, Ермолаев Сергей Николаевич, Чащихина Светлана Георгиевна, Кремнева Наталья Николаевна, Морозова Юлия Александровна.

Члены правления (по согласованию): Абейдуллин Руслан Анверович, Костылев Сергей Витальевич - приглашены, не явились.

На заседании правления присутствует специалист 1 разряда отдела противодействия монополистической деятельности и картелям Ленинградского УФАС России Комнатная Елизавета Сергеевна (доверенность от 06.11.2020 №01/88).

Присутствуют 6 членов правления (более половины), следовательно, заседание правления считается правомочным.

В соответствии с письмом Администрации Губернатора и Правительства Ленинградской области от 05.10.2020 № АГ-05-13301/2020 о введении особого пропускного режима в Администрации Ленинградской области в целях реализации мер по противодействию распространению коронавирусной инфекции (COVID-19) представители организаций и представитель Ленинградского УФАС России принимают участие в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2019 года № 373-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Астра» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»
2. 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»
3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 327-п «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»
4. О внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской 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»
5. О внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской 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»
6. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 402-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
 7. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2019 года № 375-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»
 8. О внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2019 года № 376-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЛЕНТЕПЛО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»
 9. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 226-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
 10. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 404-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «МИР ТЕХНИКИ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
 11. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 231-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
 12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов
 13. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 481-п «Об установлении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям в 2019-2023 годах и долгосрочных параметров регулирования»
 14. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 274-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по

- тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
15. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 471-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
 16. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2019 года № 383-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»
 17. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2019 года № 384-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»
 18. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 523-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Коммунальные сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»
 19. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 487-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» 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 федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов
 21. 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 2021 год
 22. Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Волховским филиалом акционерного общества «Апатит» на территории Ленинградской области, на 2021 год
 23. Об установлении предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» на территории Ленинградской области, на 2021 год
 24. 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 2021 год
 25. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Приозерского муниципального района Ленинградской области

26. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Тосненский район Ленинградской области
27. Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) Волховского филиала акционерного общества «Апатит» на 2021 год
28. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод методом сравнения аналогов Волховскому филиалу акционерного общества «Апатит» на 2021 год
29. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 октября 2018 года № 153-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (техническая вода и транспортировка воды) Волховского филиала акционерного общества «Апатит» на 2019-2023 годы»
30. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 октября 2018 года № 153-п «Об установлении тарифов на техническую воду, транспортировку воды Волховскому филиалу акционерного общества «Апатит» на 2019-2023 годы»
31. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2019 года № 270-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения муниципального унитарного предприятия «Бугровские тепловые сети» на 2020-2024 годы»
32. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2019 года № 270-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Бугровские тепловые сети» на 2020-2024 годы»
33. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 ноября 2019 года № 302-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы»
34. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 ноября 2019 года № 302-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы»
35. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 287-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» на 2019-2023 годы»
36. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 197-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»
37. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года №197-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»
38. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 215-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Ивангородский водоканал» на 2019-2023 годы»
39. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 215-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Ивангородский водоканал» на 2019-2023 годы»

40. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 194-п «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области» на 2019-2023 годы»
41. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 453-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Интехстрой» на 2020-2022 годы»
42. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 238-пп «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения акционерного общества «Инженерно-технический центр» на 2019-2023 годы»
43. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 238-п «Об установлении тарифов на водоотведение акционерного общества «Инженерно-технический центр» на 2019-2023 годы»
44. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 333-п «Об установлении тарифов на водоотведение федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук на 2019-2023 годы»
45. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 282-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы»
46. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 282-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы»
47. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 526-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Ладога-Ресурс» на 2019-2021 годы»
48. Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения (транспортировка сточных вод) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» в Тосненском муниципальном районе Ленинградской области на 2020 год
49. Об установлении тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2020 год
50. Об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Тосненского муниципального района Ленинградской области, на 2020 год
51. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 379-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Токсовский энергетический коммунальный комплекс» на 2019-2023 годы»
52. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 210-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Звезда» на 2019-2023 годы»
53. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 210-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Звезда» на 2019-2023 годы»

54. Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Полар Инвест» на 2021-2025 годы
55. Об установлении тарифов на техническую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Полар Инвест» на 2021-2025 годы
56. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 595-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Промышленная экология» на 2020-2022 годы
57. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 09 ноября 2018 года №200-п «Об установлении тарифов на питьевую воду открытого акционерного общества «Птицефабрика Ударник» на 2019 – 2023 годы»
58. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) общества с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2021 год
59. Об установлении тарифов на транспортировку воды методом сравнения аналогов общества с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2021 год
60. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 269-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2019-2023 годы»
61. Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2021 год
62. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод методом сравнения аналогов открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2021 год
63. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 218-п «Об установлении тарифов на питьевую воду открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2019-2023 годы»
64. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 283-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 годы»
65. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 283-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 годы»
66. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 575-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» на 2020 – 2022 годы»
67. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 199-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «Компания Усть-Луга» на 2019-2023 годы»
68. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 199-п «Об установлении тарифов на водоснабжение (питьевая вода) акционерного общества «Компания Усть-Луга» на 2019-2023 годы»
69. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 286-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы»
70. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 286-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и

водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы»

71. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 528-п «Об установлении тарифов на техническую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2019-2021 годы»
72. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 600-пп «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Финансово-строительная корпорация «Лидер Северо-Запад» на 2020-2022 годы»
73. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 600-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Финансово-строительная корпорация «Лидер Северо-Запад» на 2020-2022 годы»
74. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке физического лица (заявитель – Голяшов Е.В., объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. № 47:07:0953001:128)»
75. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Аэростат» (объект присоединения – комплекс по техническому обслуживанию и ремонту воздушных судов), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Гостилицкое сельское поселение, аэродром «Гостилицы» (кад. № 47:14:0901001:85)»
76. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Владимир» (объект присоединения – здание столярного цеха), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Лодейнопольский муниципальный район, Лодейнопольское городское поселение, г. Лодейное поле, пр. Ленина, д. 76-а, к.1 (кад. № 47:06:0102001:0137)»
77. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке садоводческого некоммерческого партнерства (объект присоединения – жилая застройка), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, вблизи дер. Малые Тайцы» (кад. № 47:23:0232003:156)»
78. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке физического лица (заявитель – Шурмалёв Р.А., объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, массив «Федоровское» (кад. № 47:26:0108001:4866)»
79. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Терминал «Янино» (объект присоединения - котельная производственного здания) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка комплекса по производству лакокрасочных материалов, по адресу: Ленинградская область,

Всеволожский район, МО «Заневское городское поселение», городской поселок «Янино-1» (промбаза «Янино») (кад. № 47:07:1039001:8968)»

По вопросу № 1 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2019 года № 373-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Астра» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Астра» письмом от 12.11.2020 №293 (вх. ЛенРТК от 12.11.2020 №КТ-1-7065/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «АСТРА» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 10.06.2020 года б/н (вх. ЛенРТК от 17.06.2020 года №КТ-1-3716/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям Куземкинского сельского поселения, Усть-Лужского сельского поселения Кингисеппского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 6 декабря 2019 года №373-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «АСТРА» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	6 196,12	6 196,12	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	295,04	295,04	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	4,76	4,76	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	5 901,07	5 901,07	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	5 901,07	5 901,07	0,00	

Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	486,00	486,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	8,24	8,24	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	5 415,07	5 415,07	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	4 867,07	4 867,07	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	970,10	970,10	0,00	
1 полугодие	Гкал	499,54	499,54	0,00	
2 полугодие	Гкал	470,57	470,57	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	3 896,96	3 896,96	0,00	
1 полугодие	Гкал	1 948,48	1 948,48	0,00	
2 полугодие	Гкал	1 948,48	1 948,48	0,00	
Бюджетным	Гкал	423,00	423,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	28,00	28,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	395,00	395,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	125,00	125,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	125,00	125,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	5 415,07	5 415,07	0,00	
I полугодие	Гкал	2 783,48	2 783,48	0,00	
II полугодие	Гкал	2 631,59	2 631,59	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Куземкинское сельское поселение, Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	1 211,01	1 211,01	
1.1.1.2	Дизельное топливо	т.у.т.	241,47	241,47	
1.1.1.4	Мазут	т.у.т.	969,54	969,54	
1.1.2.2	Дизельное топливо	пл.м3	166,53	166,53	
1.1.2.4	Мазут	т	707,69	707,69	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	195,45	195,45	
1.1.3.2	Дизельное топливо	Кгуд/Гкал	223,01	223,01	
1.1.3.4	Мазут	Кгуд/Гкал	189,61	189,61	
1.1.4.2	Дизельное топливо	руб/т	54 500,00	51 650,34	индекс роста мазута и дизеля на 2021 год - 8,5%
1.1.4.4	Мазут	руб/т	20 500,00	16 209,90	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	23 583,54	20 072,91	
1.1.5.2	Дизельное топливо	тыс руб	9 075,82	8 601,27	
1.1.5.4	Мазут	тыс руб	14 507,72	11 471,64	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	505,21	503,25	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,86	8,95	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	4 476,16	4 504,44	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	505,21	503,25	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,86	8,95	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	4 476,16	4 504,44	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	22,30	22,30	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	7,30	7,30	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	15,00	15,00	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	3,60	3,60	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	1,18	1,18	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	2,42	2,42	

1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	101,75	100,33	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	100,05	99,01	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	102,57	100,98	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	2 268,94	2 237,45	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	730,38	722,75	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	1 538,56	1 514,69	
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	0,00	0,00	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	30 328,64	26 814,80	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	30 328,64	26 814,80	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Куземкинское сельское поселение, Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,70	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	6,32	6,32	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	61 442,89	771,25	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	45 135,27	37 038,72	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	8 122,57	6 970,05	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	6 684,06	3 253,87	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	30 328,64	26 814,80	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	6 243,67	6 233,96	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	4 065,50	4 223,17	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 178,17	2 010,80	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	51 378,94	43 272,68	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	12 188,07	11 193,22	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	8 862,23	5 264,67	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	30 328,64	26 814,80	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	1 918,22	1 514,69	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	49 460,72	41 757,99	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	49 460,72	41 757,99	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	20 868,86	20 868,86	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	28 591,85	20 889,13	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	9 133,90	7 711,44	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	7 497,40	7 497,40	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	10 864,86	7 937,84	

9.1.3	Рост III	%	144,92	105,87	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	9 133,90	7 711,44	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	7 497,40	7 497,40	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	10 864,86	7 937,84	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	4 355,17	3 706,86	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «АСТРА» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципальных образований «Куземкинское сельское поселение» и «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	7 497,40
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	7 937,84

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «АСТРА» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей муниципальных образований «Куземкинское сельское поселение» и «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	99,08	7 497,40
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	102,88	7 937,84

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «АСТРА» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Вид тарифа	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципальных образований «Куземкинское сельское поселение» и «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Одноставочный тариф, руб./куб. м	99,08
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Одноставочный тариф, руб./куб. м	102,88

ООО «АСТРА» письмом от 12.11.2020 №293 (вх. ЛенРТК от 12.11.2020 №КТ-1-7065/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, горячую воду и теплоноситель, поставляемые ООО «АСТРА» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2019 года № 373-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Астра» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Астра» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей муниципальных образований «Куземкинское сельское поселение» и «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	7 497,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	7 497,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	7 497,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	7 937,84	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	7 410,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	7 616,41	-	-	-	-	-

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Астра» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов

№ 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 муниципальных образований «Куземкинское сельское поселение» и «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского 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	97,01	7 497,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	99,08	7 497,40
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	99,08	7 497,40
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	102,88	7 937,84
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	99,61	7 410,85
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	105,93	7 616,41

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 2 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»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курько Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРПК;

ФБУ «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладожский район водных путей и судоходства) (далее - НЛРВПС) письмом от 13.11.2020

№3070 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-1-7153/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что заявления о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию (расчет тарифов на тепловую энергию), а также показателей деятельности предприятия за фактически завершённый период 2019 год, поставляемую НЛРВПС потребителям Шлиссельбургского городского поселения, на этот период, в ЛенРТК не поступало.

Приказом ЛенРТК от 23 ноября 2018 года №229-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые НЛРВПС потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

На основании п.14 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, расчет тарифов (корректировка) на тепловую энергию и горячую воду на 2021 год для НЛРВПС проведен исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования организации и ограничений, предусмотренных показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы.

Проанализированы основные технические и натуральные показатели

Показатели	Единица измерения	2020год	2021год
Баланс производства			
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			
В.т.ч. ГВС	Гкал	2 920,00	2 920,00
В т.ч. отопление	Гкал	700,00	700,00
Всего товарной			
I полугодие	Гкал	2 920,00	2 920,00
II полугодие	Гкал	1 682,00	1 682,00
	Гкал	1 238,00	1 238,00

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

Показатели	Ед изм	2020год	2021 год	1 полугодие	2 полугодие	Примечания
				ЛенРТК		
Расчёт коэффициента индексации				Принято ЛенРТК		
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,00	3,60			
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00			
Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,0197	1,0256			
Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,0197	1,0256			

Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	Тыс руб	9 006,69	9 217,66			
Операционные расходы	Тыс руб	3 534,92	3 625,55			На основании операционных расходов в НВВ 2020 года и коэф-та индексации на 2021
в т.ч. ФОТ		2 602,68	2 669,41			
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс руб	919,02	939,31			
в т.ч. отчисления		791,22	811,50			
Ресурсы	Тыс руб	4 552,74	4 652,80			
Топливо						
Стоимость топлива		3178,07	3253,30	1849,81	1403,49	
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	Кг/т/Гкал	150,83	150,83	150,83	150,83	
Цена топлива				5 576,82	5 748,77	В соответствии с ценами на природный газ, платой за ССУ и транспортировку, утвержденными приказами ФАС и спецнадбавкой, утвержденной приказом ЛенРТК
Природный газ	руб/тыс м3			5 576,82	5 748,77	
Электроэнергия						
Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	146,50	146,50			
Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,01	7,22			С учетом цены 2020 г и индекса дефлятора на электрическую энергию 3 %
Расходы на покупку э/э	Тыс руб	1 027,31	1 058,13			
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			34,19	35,42	С учетом установленного ЛенРТК тарифа 2020 г и ИПЦ
Вода, всего	Тыс руб	276,04	271,91	154,27	117,64	
в т.ч. На ГВС		5,83	5,83	2,92	2,92	
Стоимость воды на ГВС		206,12	203,03	99,72	103,31	
Водоотведение						
Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	2,00	2,00	1,16	0,84	
Тариф за водоотведение	руб./м3	27,25	0,00	34,21	35,44	С учетом установленного ЛенРТК тарифа 2020 г и ИПЦ
Затраты на водоотведение	Тыс руб	71,32	69,45	39,68	29,77	
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	9 006,69	9 217,66			
операционные расходы	Тыс руб	3 534,92	3 625,55			
неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	Тыс руб	919,02	939,31			
ресурсы	Тыс руб	4 552,74	4 652,80			
расходы из прибыли	Тыс руб	0,00	0,00			
НВВ на теплоноситель	Тыс руб	206,12	203,03			
НВВ, без учета теплоносителя	Тыс руб	8 800,57	9 014,63			
НВВ без учета теплоносителя товарная	Тыс руб	6 089,49	6 237,61			
НВВ, I полугодие	Тыс руб	3 489,94	3 531,87			
НВВ, II полугодие	Тыс руб	2 599,56	2 705,74			
Тарифное меню						
Отопление, год	руб/Гкал	2 085,44	2 136,17			
I полугодие	руб/Гкал	2 074,87	2 099,80			
II полугодие	руб/Гкал	2 099,80	2 185,58			
Рост П/Л	%	101,20	104,08			
Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 085,44	2 136,17			

I полугодие	руб/Гкал	2 074,87	2 099,80			
II полугодие	руб/Гкал	2 099,80	2 185,58			

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую НЛРВПС потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
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 01.01.2021 по 30.06.2021	2 099,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 185,77	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую НЛРВПС потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 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			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), Закрытая система теплоснабжения горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,19	2 099,66
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,42	2 185,77

НЛРВПС письмом от 13.11.2020 №3070 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-1-7153/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые НЛРВПС потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести 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-Ладужский район водных путей и судоходства) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным бюджетным учреждением «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладужский район водных путей и судоходства) 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотавочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 998,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 074,87	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 074,87	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 099,66	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 099,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 185,77	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 174,77	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 240,69	-	-	-	-	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023		2 240,69	-	-	-	-	-	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 304,80	-	-	-	-	-		

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую федеральным бюджетным учреждением «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладожский район водных путей и судоходства) 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	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотавочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
	1.1 Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	18,37	1 998,64
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	19,22	2 074,87
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,22	2 074,87
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	56,80	2 099,66
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,19	2 099,66
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,42	2 185,77
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,66	2 174,77
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,49	2 240,69
с 01.01.2023 по 30.06.2023		21,49	2 240,69	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	22,35	2 304,80		

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 3 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 327-п «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»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРПК;

ООО «ГРАНД» письмом от 18.11.2020 №32-20 (вх. ЛенРТК от 18.11.2020 №КТ-1-7218/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ГРАНД» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 19.06.2020 №12-20 (вх. ЛенРТК от 22.06.2020 № КТ-1-3792/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МО «Сосновоборский городской округ» Сосновоборского городского округа на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 28 ноября 2019 года №327-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ГРАНД» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на услуги по передаче тепловой энергии проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Покупка теплоэнергии	Гкал	6 300,00	6 750,13	450,13	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	6 300,00	6 750,13	450,13	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	500,00	140,13	-359,87	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	7,94	2,08	-5,86	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	5 800,00	6 610,00	810,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	5 800,00	6 610,00	810,00	
В т.ч. отопление	Гкал	5 800,00	6 610,00	810,00	
Всего товарной	Гкал	5 800,00	6 610,00	810,00	
I полугодие	Гкал	4 000,00	4 420,00	420,00	
II полугодие	Гкал	1 800,00	2 190,00	390,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Сосновоборского городского округа Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива	т.у.т.	0,00	0,00	

	на производство теплоэнергии, в т.ч.:				
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгудт/Гкал	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	0,00	0,00	
1.5.0.1	Объемы покупки, в т.ч.	Гкал	6 300,00	6 750,13	
1.5.0.1.1	1 полугодие	Гкал	4 300,00	4 513,70	
1.5.0.1.2	2 полугодие	Гкал	2 000,00	2 236,43	
2.2.1.1	Объемы покупки, в т.ч.	Гкал	500,00	500,00	
2.2.1.1.1	1 полугодие	Гкал	300,00	300,00	
2.2.1.1.2	2 полугодие	Гкал	200,00	200,00	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Сосновоборского городского округа Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	44,67	44,67	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,99	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,99	1,03	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	2 593,64	2 047,12	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 506,12	1 086,84	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 087,53	960,28	
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	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	2 593,64	2 047,12	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	1 506,12	1 086,84	1
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	1 087,53	960,28	1
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	2 593,64	2 047,12	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	2 593,64	2 047,12	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	1 233,01	1 362,48	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	1 360,64	684,65	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	447,18	309,70	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	308,25	308,25	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	755,91	312,62	
9.1.3	Рост III	%	245,22	101,42	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	447,18	309,70	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	308,25	308,25	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	755,91	312,62	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ГРАНД» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Сосновоборского городского округа Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	308,25
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	312,62

ООО «ГРАНД» письмом от от 18.11.2020 №32-20 (вх. ЛенРТК от 18.11.2020 №КТ-1-7218/2020) сообщило о согласии с уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ГРАНД» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 327-п «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» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
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	312,62	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-		

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 4 повестки о внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской 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»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» письмом от 12.11.2020 №00884/006 (вх. ЛенРТК от 13.11.2020 №КТ-1-7102/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ГУП «Водоканал СПб» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 года № 00464/001 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 года № КТ-1-2501/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лужского городского поселения на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дело об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2018 года №438-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	2 120,00	2 120,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	70,00	70,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	3,30	3,30	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	2 050,00	2 050,00	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	2 050,00	2 050,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	160,00	160,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	7,80	7,80	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	1 890,00	1 890,00	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	10,58	10,58	0,00	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	1 690,00	1 690,00	0,00	
Население	Гкал	200,00	200,00	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	60,00	60,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	30,00	30,00	0,00	

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
2 полугодие	Гкал	30,00	30,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	140,00	140,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	70,00	70,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	70,00	70,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	200,00	200,00	0,00	
I полугодие	Гкал	100,00	100,00	0,00	
II полугодие	Гкал	100,00	100,00	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплотенергии, в т.ч.:	т.у.т.	336,54	327,67	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	158,74	154,56	В соответствии с показателем в плане на 2020 г.
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	8 742,14	8 511,77	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	49,61	49,61	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,57	6,57	на основании ожидаемого показателя и индекса-дефлятора к уровню цен 2020 г на электрическую энергию
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	325,95	325,95	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	49,61	49,61	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,57	6,57	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	325,95	325,95	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	1,42	1,42	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	0,17	0,17	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	1,24	1,24	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,67	0,67	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,08	0,08	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,59	0,59	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	23,11	23,11	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	23,11	23,11	На основании данных по себестоимости производства холодной воды при установлении тарифа на 2020 год и ИПЦ
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	23,11	23,11	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	32,72	32,72	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	3,98	3,98	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	28,74	28,74	
1.4.1	Объем водоотведения по	тыс.м3	0,28	0,28	

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
	предприятию				
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	37,92	37,65	На основании данных по себестоимости утилизации стоков при установлении тарифа на 2020 год и ИПЦ
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	10,45	10,38	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	9 111,27	8 880,82	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	9 111,27	8 880,82	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	4,30	4,30	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,00	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	13 353,99	12 271,21	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 284,27	1 983,12	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 958,45	1 407,26	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	9 111,27	8 880,82	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	13 353,99	12 271,21	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	2 284,27	1 983,12	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	1 958,45	1 407,26	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	9 111,27	8 880,82	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	28,74	28,74	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	13 325,25	12 242,47	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	1 410,08	1 295,50	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	765,52	640,00	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	644,56	655,50	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	7 050,40	6 477,50	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	7 655,19	6 400,00	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	6 445,60	6 555,00	
9.1.3	Рост II/I	%	84,20	102,42	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	7 050,40	6 477,50	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	7 655,19	6 400,00	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	6 445,60	6 555,00	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	4 625,47	4 503,58	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую «ГУП «Водоканал СПб» на 2021 год

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	6 400,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6 555,00	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую ГУП «Водоканал СПб» на 2021 год

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотарифный, 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 01.01.2021 по 30.06.2021	22,77	6 400,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,45	6 555,00

ГУП «Водоканал СПб» письмом от 12.11.2020 №00884/006 (вх. ЛенРТК от 13.11.2020 №КТ-1-7102/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов в сфере теплоснабжения ГУП «Водоканал СПб» на территории Лужского муниципального района Ленинградской области на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской 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» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую государственным унитарным предприятием «Водоканал Санкт-Петербурга» 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4 718,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	4 816,36	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	4 816,36	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	7 655,19	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	6 400,00	-	-	-	-	-
с 01.07.2021 по 31.12.2021		6 555,00	-	-	-	-	-	

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	5 075,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 225,07	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	5 225,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	5 349,86	-	-	-	-	-

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую государственным унитарным предприятием «Водоканал Санкт-Петербурга» 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	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,45	4 718,26
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	22,63	4 816,36
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,63	4 816,36
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,77	7 655,19
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,77	6 400,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,45	6 555,00
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	24,45	5 075,25
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,84	5 225,07
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,84	5 225,07
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	26,43	5 349,86

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 5 повестки о внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской 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»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ФКУ «Исправительная колония № 3» письмом от 23.11.2020 №65/ТО/53/18 (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 №КТ-1-7319/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ФКУ «Исправительная колония № 3» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 года № 65-ТО-17/492 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 года № КТ-1-2380/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о

корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые потребителям Форносовского городского поселения на этот период, приняты к рассмотрению в рамках открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

Приказом ЛенРТК от 14 декабря 2018 года №401-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ФКУ «Исправительная колония № 3» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на услуги по передаче тепловой энергии проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

№ п/п	Показатели	Ед изм	Принято ЛенРТК	
			Корректировка 2021 год	Корректировка 2020 год
1	Основные натуральные показатели			
1.1	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	3,0	3,6
1.2	Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	1,0	1,0
1.3	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	1,0197	1,02564
1.4	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал		
1.4.1	Отпущено теплоэнергии на собственное производство	Гкал	3 061,85	2 980,20
1.4.2	Доля товарной тэ	%	61,85	60,20
1.4.2.1	исполнителям, предоставляющие коммунальные услуги гражданам	Гкал	2,02	2,02
1.4.2.2	бюджетным и муниципальным предприятиям	Гкал	3 000,00	2 920,00
1.4.2.3	прочим потребителям	Гкал		
1.4.3	Всего товарной	Гкал	100,00	100,00
		1 полугодие	Гкал	0,00
		2 полугодие	Гкал	0,00
1.5	Расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии	тыс. кВт.ч	3 000,00	2 920,00
1.5.1		Уд. Расход кВт.ч/Гкал	3 000,00	2 920,00

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

Показатели	Единица измерения	Принято ЛенРТК	
		Корректировка 2020 год	Корректировка 2021 год
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,0	3,6
Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)		1,0	1,0
Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,0197	1,02564
Затраты по эксплуатации сетей			
Расходы по распределению тепловой энергии	тыс.руб.	1 656,48	1 671,14
Вода	тыс.руб.		
Электроэнергия	тыс.руб.	617,92	610,45
тариф	руб./кВт	5,61	5,78
расход	тыс. кВт	110,17	105,67
Амортизация оборудования	тыс.руб.	175,24	175,24
Зарплата производственных рабочих	тыс.руб.	663,07	680,07
средняя з/п		20 655,11	21 184,71
численность		2,68	2,68
Страховые взносы	тыс.руб.	200,25	205,38
Прочие прямые расходы	тыс.руб.		
Удельная себестоимость распределения теплоэнергии	руб./Гкал	552,16	572,31
Расходы по распределению товарной тепловой энергии	тыс. руб.	1 656,48	1 671,14
Общехозяйственные расходы, относимые на распределение товарной теплоэнергии	тыс.руб.	95,57	98,02

Показатели	Единица измерения	Принято ЛенРТК	
		Корректировка 2020 год	Корректировка 2021 год
Итого эксплуатационные затраты по распределению товарной теплоты	тыс.руб.	1 752,04	1 769,16
<i>Удельная себестоимость распределения товарной теплоты (эксплуатация сетей)</i>	руб./Гкал	584,01	605,88
<i>Удельная себестоимость распределения товарной теплоты</i>	руб./Гкал	584,01	605,88
Производственная прибыль	тыс.руб.		
Налог на прибыль	тыс.руб.		
Всего доходов	тыс.руб.	1 752,04	1 769,16
1 полугодие	тыс.руб.	1 108,58	1 118,95
2 полугодие	тыс.руб.	643,46	650,21
Тариф	руб./Гкал	584,01	605,88
1 полугодие	руб./Гкал	576,36	597,69
2 полугодие	руб./Гкал	597,69	620,51
Рост	%	103,70	103,82
Протяженность теплосетей, находящихся на балансе предприятия	руб./Гкал	1,50	1,50

Расчитаны тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ФКУ «Исправительная колония № 3» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 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	с 01.01.2021 по 30.06.2021	597,69	-	
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	620,51	-

ФКУ «Исправительная колония № 3» письмом от 23.11.2020 №65/ТО/53/18 (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 №КТ-1-7319/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ФКУ «Исправительная колония № 3» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской 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» изменения, изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Тарифы 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 (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ 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	с 01.01.2019 по 30.06.2019	556,30	-	
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	576,36	-

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	570,00	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	597,69	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	597,69	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	620,51	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	601,39	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	615,70	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	615,70	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	635,66	-

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 6 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 402-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курьлко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Коммун Энерго» письмом от 16.11.2020 №675 (вх. ЛенРТК от 17.11.2020 №КТ-1-7164/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курьлко С.А., которая сообщила, что ООО «Коммун Энерго» обратилось в ЛенРТК с заявлениями от 29.04.2020 года № 292 и от 29.04.2020 года № 291 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 года № КТ-1-2555/2020 и от 30.04.2020 года № КТ-1-2554/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям муниципальных образований «Большелуцкое сельское поселение» и «Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 14 декабря 2018 года №402-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «Коммун Энерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

1) Большешелуцкое СП:

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	933,86	933,86	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	22,41	22,41	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,40	2,40	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	911,45	911,45	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	911,45	911,45	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	72,92	72,92	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	8,00	8,00	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	838,53	838,53	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	783,28	783,28	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	229,00	229,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	115,80	115,80	0,00	
2 полугодие	Гкал	113,20	113,20	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	554,28	554,28	0,00	
1 полугодие	Гкал	277,14	277,14	0,00	
2 полугодие	Гкал	277,14	277,14	0,00	
Бюджетным	Гкал	45,85	45,85	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	45,85	45,85	0,00	
Иным потребителям	Гкал	9,40	9,40	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	9,40	9,40	0,00	
Всего товарной	Гкал	838,53	838,53	0,00	
I полугодие	Гкал	424,55	424,55	0,00	
II полугодие	Гкал	413,98	413,98	0,00	

2) Пустомержское СП:

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	882,42	882,42	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	21,18	21,18	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,40	2,40	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	861,24	861,24	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	861,24	861,24	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	68,90	68,90	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	8,00	8,00	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	792,34	792,34	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	408,64	408,64	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	85,00	85,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	48,00	48,00	0,00	

2 полугодие	Гкал	37,00	37,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	323,64	323,64	0,00	
1 полугодие	Гкал	161,82	161,82	0,00	
2 полугодие	Гкал	161,82	161,82	0,00	
Бюджетным	Гкал	383,70	383,70	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	383,70	383,70	0,00	
Всего товарной	Гкал	792,34	792,34	0,00	
I полугодие	Гкал	440,70	440,70	0,00	
II полугодие	Гкал	351,64	351,64	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

1) Большелуцкое СП:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	257,75	216,66	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	257,75	216,66	
1.1.2.9	Уголь	т	368,21	309,52	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	275,99	232,00	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	275,99	232,00	
1.1.4.9	Уголь	руб/т	6 566,00	6 515,20	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	2 417,70	2 016,59	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	2 417,70	2 016,59	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	82,19	82,19	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,25	8,26	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	678,28	678,94	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	82,19	82,19	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,25	8,26	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	678,28	678,94	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	4,49	4,49	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	1,02	1,02	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	3,47	3,47	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	4,81	4,81	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	1,09	1,09	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	3,72	3,72	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	73,87	70,06	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	73,88	70,06	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	73,87	70,06	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	331,68	314,59	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	75,35	71,47	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	256,33	243,12	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	3 427,66	3 010,12	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	3 427,66	3 010,12	

2) Пустомержское СП:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплотенергии, в т.ч.:	т.у.т.	335,08	208,82	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	335,08	208,82	
1.1.2.9	Уголь	т	478,68	298,32	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгудт/Гкал	379,73	236,65	
1.1.3.9	Уголь	Кгудт/Гкал	379,73	236,65	
1.1.4.9	Уголь	руб/т	6 566,00	6 515,20	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	3 143,02	1 943,60	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	3 143,02	1 943,60	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	98,51	98,51	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,82	9,82	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	966,96	966,96	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	98,51	98,51	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,82	9,82	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	966,96	966,96	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	2,01	2,01	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	0,59	0,59	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	1,42	1,42	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	2,28	2,28	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,67	0,67	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,61	1,61	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	70,19	69,98	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	70,22	70,00	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	70,18	69,98	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	141,09	140,67	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	41,43	41,30	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	99,66	99,37	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	0,50	0,50	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	54,37	54,21	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	27,18	27,10	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	4 278,26	3 078,33	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	4 278,26	3 078,33	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

1) Большелуцкое СП:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	1,38	1,38	

1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	48,76	48,76	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	6 875,26	5 855,62	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 440,35	1 974,70	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 007,25	870,80	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	3 427,66	3 010,12	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	381,01	380,87	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	269,59	271,00	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	111,42	109,86	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	50,00	0,00	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	50,00	0,00	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,68	0,00	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	12,50	0,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	7 318,77	6 236,49	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	2 709,95	2 245,71	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	1 131,16	980,66	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	3 427,66	3 010,12	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	50,00	0,00	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	256,33	243,12	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	7 062,44	5 993,37	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	7 062,44	5 993,37	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	2 986,72	2 986,72	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	4 075,72	3 006,65	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	8 422,41	7 147,47	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	7 035,03	7 035,03	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	9 845,22	7 262,78	
9.1.3	Рост III	%	139,95	103,24	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	8 422,41	7 147,47	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	7 035,03	7 035,03	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	9 845,22	7 262,78	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	2 883,26	2 404,91	

2) Пустомержское СП:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,32	1,32	

	источника тепловой энергии (производство)				
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	25,14	25,14	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	7 742,83	6 153,58	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 578,90	2 305,44	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	885,67	769,81	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	4 278,26	3 078,33	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	225,39	185,43	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	173,11	144,85	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	52,28	40,57	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	120,00	68,10	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	120,00	68,10	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	1,48	1,06	
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.	30,00	0,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	8 118,22	6 407,11	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	2 752,01	2 450,29	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	967,95	810,38	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	4 278,26	3 078,33	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	120,00	68,10	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	99,66	99,37	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	8 018,56	6 307,74	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	8 018,56	6 307,74	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	3 459,98	3 459,98	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	4 558,57	2 847,76	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	10 120,09	7 960,90	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	7 851,10	7 851,10	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	12 963,75	8 098,51	
9.1.3	Рост III	%	165,12	103,15	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	10 120,09	7 960,90	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	7 851,10	7 851,10	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	12 963,75	8 098,51	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	3 966,76	2 452,98	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммун Энерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	5 772,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	7 503,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	6 883,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	7 035,03	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	7 035,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	7 262,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	7 171,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	7 414,68	-	-	-	-	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023		7 414,68	-	-	-	-	-	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	7 676,19	-	-	-	-	-		
2.	Для потребителей муниципального образования «Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	6 865,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	8 142,42	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	7 689,60	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	7 851,10	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	7 851,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	8 098,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	8 038,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	8 324,61	-	-	-	-	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023		8 324,61	-	-	-	-	-	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	8 593,49	-	-	-	-	-		

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.

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Коммун Энерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Однотарифный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского 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	76,72	5 772,37
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	78,86	7 503,04
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	72,53	6 883,04
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	72,53	7 035,03
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	69,00	7 035,03
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	71,48	7 262,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	83,66	7 171,97
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	86,35	7 414,68
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	86,35	7 414,68
с 01.07.2023 по 31.12.2023	88,76	7 676,19		

№ п/п	Вид системы теплоснабжения	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель, руб./куб.	Компонент на тепловую энергию
2	Для потребителей муниципального образования «Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского 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	65,68	6 865,12
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	68,12	8 142,42
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	68,12	7 689,60
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	69,10	7 851,10
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	69,10	7 851,10
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	71,14	8 098,51
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	75,98	8 038,24
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	82,11	8 324,61
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	81,24	8 324,61
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	83,05	8 593,49	

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.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Коммун Энерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Вид тарифа	Вид теплоносителя
			вода
1	Для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области		
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	Одноставочный тариф, руб/куб. м	76,72
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	Одноставочный тариф, руб/куб. м	78,86
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	Одноставочный тариф, руб/куб. м	72,53
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	Одноставочный тариф, руб/куб. м	72,53
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Одноставочный тариф, руб/куб. м	69,00
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Одноставочный тариф, руб/куб. м	71,48
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	Одноставочный тариф, руб/куб. м	83,66
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	Одноставочный тариф, руб/куб. м	86,35
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	Одноставочный тариф, руб/куб. м	86,35
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	Одноставочный тариф, руб/куб. м	88,76
2	Для потребителей муниципального образования «Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области		
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	Одноставочный тариф, руб/куб. м	65,68
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	Одноставочный тариф, руб/куб. м	68,12
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	Одноставочный тариф, руб/куб. м	68,12
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	Одноставочный тариф, руб/куб. м	69,10
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Одноставочный тариф, руб/куб. м	69,10
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Одноставочный тариф, руб/куб. м	71,14
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	Одноставочный тариф, руб/куб. м	75,98
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	Одноставочный тариф, руб/куб. м	82,11
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	Одноставочный тариф, руб/куб. м	81,24
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	Одноставочный тариф, руб/куб. м	83,05

ООО «Коммун Энерго» письмом от 16.11.2020 №675 (вх. ЛенРТК от 17.11.2020 №КТ-1-7164/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммун Энерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

от 14 декабря 2018 года № 402-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/с м ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	5 772,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	7 503,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	6 883,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	7 035,03	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	7 035,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	7 262,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	7 171,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	7 414,68	-	-	-	-	-
2.	Одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей муниципального образования «Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	6 865,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	8 142,42	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	7 689,60	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	7 851,10	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	7 851,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	8 098,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	8 038,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	8 324,61	-	-	-	-	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023	8 324,61	-	-	-	-	-		
с 01.07.2023 по 31.12.2023	8 593,49	-	-	-	-	-		

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.

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» 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, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского 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	76,72	5 772,37
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	78,86	7 503,04
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	72,53	6 883,04
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	72,53	7 035,03
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	69,00	7 035,03
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	71,48	7 262,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	83,66	7 171,97
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	86,35	7 414,68
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	86,35	7 414,68
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	88,76	7 676,19	
2	Для потребителей муниципального образования «Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского 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	65,68	6 865,12
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	68,12	8 142,42
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	68,12	7 689,60
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	69,10	7 851,10
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	69,10	7 851,10
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	71,14	8 098,51
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	75,98	8 038,24
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	82,11	8 324,61
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	81,24	8 324,61
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	83,05	8 593,49	

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.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 7 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2019 года № 375-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Коммун Энерго» письмом от 16.11.2020 №676 (вх. ЛенРТК от 17.11.2020 №КТ-1-7190/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Коммун Энерго» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 года № 293 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 года № КТ-1-2556/2020) о

корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям «Загривское сельское поселение, Новосельское сельское поселение» Сланцевского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 6 декабря 2019 года №375-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «Коммун Энерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	6 995,71	7 074,71	79,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	246,07	249,07	3,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	3,52	3,52	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	6 749,64	6 825,64	76,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	6 749,64	6 825,64	76,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	539,98	545,98	6,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	8,00	8,00	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	6 209,66	6 279,66	70,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	4 870,30	4 940,30	70,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	380,00	380,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	215,00	215,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	165,00	165,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	4 490,30	4 560,30	70,00	Постепенное снижение объемов
1 полугодие	Гкал	2 683,10	2 718,10	35,00	
2 полугодие	Гкал	1 807,20	1 842,20	35,00	
Бюджетным	Гкал	1 212,96	1 212,96	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	110,80	110,80	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	1 102,16	1 102,16	0,00	
Иным потребителям	Гкал	126,40	126,40	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	0,80	0,80	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	125,60	125,60	0,00	
Всего товарной	Гкал	6 209,66	6 279,66	70,00	
I полугодие	Гкал	3 712,69	3 747,69	35,00	
II полугодие	Гкал	2 496,97	2 531,97	35,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Загрявское сельское поселение, Новосельское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	1 851,47	1 777,07	
1.1.1.4	Мазут	т.у.т.	1 717,69	1 664,21	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	133,79	112,87	
1.1.2.4	Мазут	т	1 253,79	1 214,75	
1.1.2.9	Уголь	т	191,12	161,24	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	264,66	251,19	
1.1.3.4	Мазут	Кгуд/Гкал	260,09	249,18	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	341,64	285,00	
1.1.4.4	Мазут	руб/т	22 200,00	19 686,24	
1.1.4.9	Уголь	руб/т	7 088,61	6 926,58	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	29 188,85	25 030,66	
1.1.5.4	Мазут	тыс руб	27 834,05	23 913,84	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	1 354,80	1 116,83	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	620,00	602,00	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,88	9,88	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	6 124,17	5 946,38	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	620,00	602,00	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,88	9,88	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	6 124,17	5 946,38	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	12,12	12,12	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	2,88	2,88	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	9,24	9,24	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	1,73	1,71	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,41	0,41	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,32	1,31	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	43,99	43,86	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	43,98	43,85	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	43,99	43,86	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	533,11	531,54	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	126,67	126,29	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	406,45	405,25	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	1,02	1,02	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	65,67	65,48	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	66,99	66,79	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	35 913,12	31 575,37	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	35 913,12	31 575,37	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Загрявское сельское поселение, Новосельское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на	%	3,60	3,60	

	расчетный период регулирования (ИПЦ)				
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	20,28	20,28	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	289,73	289,73	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	55 394,71	50 394,33	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	12 298,05	12 219,19	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	7 183,53	6 599,78	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	35 913,12	31 575,37	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	1 280,27	1 595,93	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 080,34	1 398,34	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	199,93	197,59	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	500,00	0,00	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	500,00	0,00	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,87	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	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	57 174,98	51 990,26	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	13 378,39	13 617,53	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	7 383,46	6 797,37	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	35 913,12	31 575,37	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	500,00	0,00	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	406,45	405,25	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	56 768,53	51 585,02	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	56 768,53	51 585,02	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	29 561,07	29 839,74	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	27 207,46	21 745,27	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	9 141,97	8 214,62	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	7 962,17	7 962,17	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	10 896,19	8 588,28	
9.1.3	Рост ИЛ	%	136,85	107,86	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	9 141,97	8 214,62	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	7 962,17	7 962,17	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	10 896,19	8 588,28	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	4 700,56	3 985,99	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммун Энерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Загрявское сельское поселение» и муниципального образования «Новосельское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	7 962,17
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	8 588,28

* 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.

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Коммун Энерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Загрявское сельское поселение» и муниципального образования «Новосельское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	42,93	7 962,17
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,08	8 588,28

* 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.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Коммун Энерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Вид тарифа	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципального образования «Загрявское сельское поселение» и муниципального образования «Новосельское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Одноставочный тариф, руб./куб. м	42,93
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Одноставочный тариф, руб./куб. м	45,08

* 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.

ООО «Коммун Энерго» письмом от 16.11.2020 №676 (вх. ЛенРТК от 17.11.2020 №КТ-1-7190/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Коммун Энерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2019 года № 375-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» потребителям (кроме населения) 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей муниципального образования «Загрявское сельское поселение» и муниципального образования «Новосельское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	7 775,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	7 962,17	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	7 962,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	8 588,28	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	8 046,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	8 255,64	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	8 237,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	8 423,21	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	8 423,21	-	-	-	-	-
с 01.07.2024 по 31.12.2024	8 590,40	-	-	-	-	-		

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.

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунал Энерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

№ 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	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	Для потребителей муниципального образования «Загрявское сельское поселение» и муниципального образования «Новосельское сельское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	41,68	7 775,25
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	42,93	7 962,17
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	42,93	7 962,17
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,08	8 588,28
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	44,22	8 046,07
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	45,54	8 255,64
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	45,54	8 237,05
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	46,91	8 423,21
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	46,91	8 423,21
с 01.07.2024 по 31.12.2024	48,32	8 590,40		

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.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 8 повестки о внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2019 года № 376-п «Об установлении

долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЛЕНТЕПЛО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «ЛЕНТЕПЛО» письмом от 12.11.2020 №47 (вх. ЛенРТК от 12.11.2020 №КТ-1-7070/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ЛЕНТЕПЛО» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 01.06.2020 года № 31 (вх. ЛенРТК от 02.06.2020 г. № КТ-1-3311/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лужского городского поселения на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открыто дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2022 гг.

Приказом ЛенРТК от 6 декабря 2019 года №376-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «ЛЕНТЕПЛО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	8 129,10	7 939,87	-189,23	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	198,00	189,76	-8,24	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,44	2,39	-0,05	
Отпуск с коллекторов	Гкал	7 931,10	7 750,11	-180,99	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	7 931,10	7 750,11	-180,99	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	801,00	620,01	-180,99	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	10,10	8,00	-2,10	по плановому показателю 2020 г.
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	7 130,10	7 130,10	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Непроизводительные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00	

Бюджетным	Гкал	7 130,10	7 130,10	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	2 396,10	2 396,10	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	4 734,00	4 734,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	7 130,10	7 130,10	0,00	
I полугодие	Гкал	4 204,30	4 204,30	0,00	
II полугодие	Гкал	2 925,80	2 925,80	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплотенергии, в т.ч.:	т.у.т.	1 262,27	1 232,90	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	1 262,27	1 232,90	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	1 117,05	1 092,32	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	155,28	155,28	По плановому показателю 2020 г
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	155,28	155,28	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 893,47	5 593,91	В соответствии с ценами на природный газ, платой за ССУ и транспортировку, утвержденными приказами ФАС и спецнадбавкой, утвержденной приказом ЛенРПК
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	6 583,32	6 110,35	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	6 583,32	6 110,35	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	268,00	261,78	На основании удельного показателя расхода эл/эн в плане 2020 г и выработки тепловой энергии
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,35	7,21	В соответствии с договором энергоснабжения и счет-фактурами
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 971,08	1 888,64	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	268,00	261,78	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,35	7,21	на основании ожидаемого показателя и индекса-дефлятора к уровню цен 2020 г на электрическую энергию
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 971,08	1 888,64	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	48,52	47,22	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	7,28	7,28	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	41,24	39,94	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	5,97	5,95	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,90	0,92	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	5,07	5,03	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	38,03	36,60	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	38,03	36,51	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	38,03	36,61	В соответствии с установленными тарифами производства холодной воды на 2020 год и ИПЦ

1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	1 845,40	1 727,95	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	276,89	265,82	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	1 568,51	1 462,13	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	0,90	0,90	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	56,75	54,48	В соответствии с установленными тарифами водоотведения на 2020 год и ИПЦ
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	51,07	49,03	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	10 450,88	9 775,98	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	10 450,88	9 775,98	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,00	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,99	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,99	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	19 678,13	18 249,97	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	6 203,82	5 516,82	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	3 023,44	2 957,17	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	10 450,88	9 775,98	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	1 210,12	1 237,99	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	736,22	723,66	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	473,90	514,34	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	20 888,26	19 487,96	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	6 940,04	6 240,48	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	3 497,34	3 471,51	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	10 450,88	9 775,98	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	2 071,05	1 935,46	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	18 817,21	17 552,50	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	18 817,21	17 552,50	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	10 338,75	10 338,75	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	8 478,45	7 213,75	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 639,12	2 461,75	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 459,09	2 459,09	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 897,82	2 465,56	
9.1.3	Рост П/Г	%	117,84	100,26	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 639,12	2 461,75	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 459,09	2 459,09	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 897,82	2 465,56	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	923,31	856,98	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЛЕНТЕПЛО» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 459,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 465,56	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЛЕНТЕПЛО» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотарифный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	47,65	2 459,09
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	49,35	2 465,56

ООО «ЛЕНТЕПЛО» письмом от 12.11.2020 №47 (вх. ЛенРТК от 12.11.2020 №КТ-1-7070/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЛЕНТЕПЛО» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2019 года № 376-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЛЕНТЕПЛО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЛЕНТЕПЛО» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2409,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2459,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 459,09	-	-	-	-	-

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 465,56	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2537,93	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2598,00	-	-	-	-	-

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЛЕНТЕПЛО» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 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 «Лужское городское поселение» Лужского 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	37,15	2409,46
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	55,95	2459,09
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	47,65	2 459,09
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	49,35	2 465,56
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,00	2537,93
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	39,91	2598,00

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 9 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 226-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 12.11.2020 №ЛЭ/14-20/466 (вх. ЛенРТК от 12.11.2020 №КТ-1-7060/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ПАО «Ленэнерго» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 № ЛЭ/14-20/256 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2594/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лужского городского поселения на этот период, принято к рассмотрению в рамках открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

Приказом ЛенРТК от 23 ноября 2018 года №226-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные технические, натуральные и экономические показатели.

Показатели	Ед изм	Корректировка 2020 год	Корректировка 2021 год	Примечание
		Принято ЛенРТК		
Расчёт коэффициента индексации				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,00	3,60	
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,0197	1,0256	
Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,0197	1,0256	
Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на производство т/э				
Расходы на оплату труда	Тыс руб	160,02	164,76	С учетом средней заработной платы 2020 г и коэф-та индексации
<i>численность</i>		0,45	0,45	
<i>средняя зарплата</i>		29 632,69	30 510,50	
Расходы на приобретение сырья и материалов	Тыс руб			
Расходы, относящиеся к прочим прямым	Тыс руб			
Расходы, относящиеся к цеховым	Тыс руб			
Расходы, относящиеся к общехозяйственным	Тыс руб	200,24	206,18	
ФОТ		111,60	114,91	С учетом средней заработной платы 2020 г и коэф-та индексации
<i>численность</i>		0,20	0,20	
<i>средняя зарплата</i>		46 500,79	47 878,28	
<i>материалы</i>	Тыс руб	45,68	47,03	На основании операционных расходов в НВВ 2020 года и коэф-та индексации на 2021
<i>информационно-консультационные услуги</i>	Тыс руб	28,58	29,42	
<i>услуги связи</i>	Тыс руб	9,34	9,62	
<i>охрана труда</i>	Тыс руб	1,89	1,95	
<i>подготовка кадров</i>	Тыс руб	3,01	3,10	
<i>подписные издания</i>	Тыс руб	0,15	0,15	
<i>прочие</i>	Тыс руб			
Итого базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов:	Тыс руб	360,26	370,93	
Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на передачу т/э				
Расходы на оплату труда	Тыс руб			
Расходы на приобретение сырья и материалов	Тыс руб			
Расходы, относящиеся к прочим прямым	Тыс руб			
Расходы, относящиеся к цеховым	Тыс руб			

Показатели	Ед изм	Корректиро вка 2020 год	Корректиро вка 2021 год	Примеча- ние
Расходы, относящиеся к общехозяйственным	Тыс руб			
Итого базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов:	Тыс руб			
Расчёт неподконтрольных расходов на производство и передачу т/э				
Отчисления на социальные нужды	Тыс руб	48,32	49,76	
Расходы, относящиеся к прочим прямым	Тыс руб	270,10	270,10	
<i>налог на имущество</i>		36,70	36,70	
<i>амортизация</i>		233,40	233,40	
Расходы, относящиеся к цеховым	Тыс руб			
Расходы, относящиеся к общехозяйственным	Тыс руб	35,30	36,30	
<i>Отчисления на социальные нужды</i>		33,70	34,70	
<i>налоги и сборы</i>		1,60	1,60	
Итого	Тыс руб	353,73	356,16	
Налог на прибыль	Тыс руб			
Итого неподконтрольных расходов:	Тыс руб	353,73	356,16	
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя				
Расходы на топливо	Тыс руб	7 170,39	7 385,50	
<i>расход (эл. Энергия)</i>	кВт.ч	1 719 337,50	1 719 337,50	
<i>тариф</i>	руб./кВт.ч	4,17	4,30	С учетом цены 2020 г и индекса дефлятора на электрическ ую энергию 3 %
Расходы на электрическую энергию	Тыс руб			
Расходы на холодную воду	Тыс руб	87,89	118,64	
<i>отопление</i>		12,34	16,66	
<i>покупная вода</i>		0,46	0,46	
<i>удельный расход</i>		0,31	0,31	
<i>тариф</i>		26,98	36,42	С учетом установленн ого ЛенРТК тарифа 2020 г и ИПЦ
<i>ГВС</i>		75,54	101,98	
<i>покупная вода</i>		2,80	2,80	
<i>удельный расход</i>		1,89	1,89	
<i>тариф</i>		26,98	36,42	
Расходы на стоки	Тыс руб	24,45	28,73	
<i>стоки</i>		0,53	0,53	
<i>удельный расход</i>		0,36	0,36	
<i>тариф</i>		46,28	54,37	С учетом установленн ого ЛенРТК тарифа 2020 г и ИПЦ
Итого расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	Тыс руб	7 282,73	7 532,88	
Прибыль без налога на прибыль	Тыс руб			
в т.ч. облагается налогом на прибыль	Тыс руб			
Необходимая валовая выручка				
НВВ, всего	Тыс руб	7 996,72	8 259,97	
НВВ на теплоноситель	Тыс руб	75,54	101,98	
НВВ, без учета теплоносителя	Тыс руб	7 921,18	8 157,99	
НВВ без учета теплоносителя товарная	Тыс руб	2 442,23	2 515,24	
НВВ, I полугодие	Тыс руб	1 315,51	1 354,17	
НВВ, II полугодие	Тыс руб	1 126,72	1 161,07	
Баланс производства				
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	1 479,00	1 479,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	0,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	0,00	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	1 479,00	1 479,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	1 479,00	1 479,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	0,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	0,00	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	1 479,00	1 479,00	

Показатели	Ед изм	Корректиро вка 2020 год	Корректиро вка 2021 год	Примеча- ние
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	30,83	30,83	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	1 023,00	1 023,00	
Население	Гкал	456,00	456,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	168,00	168,00	
В т.ч. отопление	Гкал	288,00	288,00	
Всего товарной	Гкал	456,00	456,00	
I полугодие	Гкал	248,88	248,88	
II полугодие	Гкал	207,08	207,08	
Тарифное меню				
Отопление, год	руб/Гкал	5 355,77	5 515,88	
I полугодие	руб/Гкал	5 285,69	5 441,03	
II полугодие	руб/Гкал	5 441,03	5 606,92	
Рост III	%	1,029	1,030	
Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	5 355,77	5 517,07	
I полугодие	руб/Гкал	5 285,69	5 441,03	
II полугодие	руб/Гкал	5 441,03	5 609,53	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	«Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
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 01.01.2021 по 30.06.2021	5 441,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	5 606,92	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям в 2021 году

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	5 441,03
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,07	5 606,92

ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 12.11.2020 №ЛЭ/14-20/466 (вх. ЛенРТК от 12.11.2020 №КТ-1-7060/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 226-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям на

территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	5 140,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	5 285,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	5 285,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	5 441,03	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	5 441,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	5 606,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	5 596,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 759,07	-	-	-	-	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023		5 759,07	-	-	-	-	-	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	5 926,30	-	-	-	-	-		

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям в 2019-2023 годах (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотарифный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	25,49	5 140,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	26,66	5 285,69
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	5 285,69
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	51,06	5 441,03
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	5 441,03
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,07	5 606,92
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,61	5 596,45
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,75	5 759,07
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,75	5 759,07
с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,94	5 926,30		

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 10 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 404-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «МИР

ТЕХНИКИ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «МИР ТЕХНИКИ» письмом от 16.11.2020 №341 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-1-7144/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «МИР ТЕХНИКИ» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 11.06.2020 года № 190 (вх. ЛенРТК от 11.06.2020 года № КТ-1-3610/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям «Вистинское сельское поселение, Котельское сельское поселение, Фалилеевское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 14 декабря 2018 года №404-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «МИР ТЕХНИКИ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	30 410,99	30 410,99	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	711,00	711,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,34	2,34	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	29 699,99	29 699,99	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	29 699,99	29 699,99	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	3 210,00	3 210,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	10,81	10,81	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	26 489,99	26 489,99	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	19 279,99	19 279,99	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	3 100,00	3 100,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	1 550,00	1 550,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	1 550,00	1 550,00	0,00	

В т.ч. отопление	Гкал	16 179,99	16 179,99	0,00	
1 полугодие	Гкал	8 090,00	8 090,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	8 090,00	8 090,00	0,00	
Бюджетным	Гкал	6 080,00	6 080,00	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	730,00	730,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	5 350,00	5 350,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	1 130,00	1 130,00	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	20,00	20,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	1 110,00	1 110,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	26 489,99	26 489,99	0,00	
I полугодие	Гкал	13 790,00	13 790,00	0,00	
II полугодие	Гкал	12 700,00	12 700,00	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Вистинское сельское поселение, Котельское сельское поселение, Фалилеевское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплотенергии, в т.ч.:	т.у.т.	5 193,37	5 193,37	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	3 280,56	3 280,56	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	1 912,81	1 912,81	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 877,68	2 877,68	
1.1.2.9	Уголь	т	2 942,78	2 942,78	
1.1.2.12	Электроэнергия	кВт*час	118 000,00	118 000,00	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	170,27	170,27	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	156,66	156,66	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	202,20	202,20	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	6 947,71	6 813,36	
1.1.4.9	Уголь	руб/т	6 849,04	6 771,60	
1.1.4.12	Электроэнергия	руб/кВт*час	9,80	9,79	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	41 304,96	40 688,70	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	19 993,31	19 606,71	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	20 155,24	19 927,36	
1.1.5.12	Электроэнергия	тыс руб	1 156,40	1 154,63	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 330,00	1 330,00	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,20	7,19	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	9 576,00	9 561,90	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 330,00	1 330,00	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,20	7,19	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	9 576,00	9 561,90	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	66,40	66,40	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	22,70	22,70	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	43,70	43,70	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	2,18	2,18	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,74	0,74	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,43	1,43	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	71,60	67,90	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	76,98	73,10	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	68,81	65,20	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	4 754,44	4 508,44	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	1 747,44	1 659,38	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	3 007,00	2 849,05	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	0,70	0,70	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	50,00	46,54	

1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	35,00	32,58	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	55 670,40	54 791,61	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	55 670,40	54 791,61	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Вистинское сельское поселение, Котельское сельское поселение, Фалилеевское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	21,11	21,11	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	110 530,51	107 616,61	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	31 129,59	29 563,30	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	23 730,52	23 261,69	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	55 670,40	54 791,61	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	7 297,11	3 746,06	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	5 413,87	2 835,01	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 883,24	911,05	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	117 827,62	111 362,67	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	36 543,46	32 398,31	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	25 613,76	24 172,74	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	55 670,40	54 791,61	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	3 007,00	2 849,05	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	114 820,62	108 513,61	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	114 820,62	108 513,61	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	56 252,16	56 252,16	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	58 568,46	52 261,46	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	4 334,49	4 096,40	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 079,20	4 079,20	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 611,69	4 115,08	
9.1.3	Рост П/И	%	113,05	100,88	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	4 334,49	4 096,40	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 079,20	4 079,20	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 611,69	4 115,08	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 559,27	1 536,00	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «МИР ТЕХНИКИ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Вистинское сельское поселение», муниципального образования «Фалилеевское сельское поселение» и муниципального образования «Котельское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 079,20
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 115,08

* 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.

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «МИР ТЕХНИКИ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Фалилеевское сельское поселение» и муниципального образования «Котельское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	64,45	4 079,20
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	65,94	4 115,08

* 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.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «МИР ТЕХНИКИ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Вид тарифа	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципальных образований «Вистинское сельское поселение, Котельское сельское поселение, Фалилеевское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Однотарифный тариф, руб./куб. м	64,45
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Однотарифный тариф, руб./куб. м	65,94

* 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.

ООО «МИР ТЕХНИКИ» письмом от 16.11.2020 №341 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-1-7144/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «МИР ТЕХНИКИ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 404-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «МИР ТЕХНИКИ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МИР ТЕХНИКИ» 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей муниципального образования «Вистинское сельское поселение», муниципального образования «Фалилеевское сельское поселение» и муниципального образования «Котельское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	3 462,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	4 437,87	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	4 001,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	4 079,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 079,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 115,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	4 168,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	4 297,42	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	4 297,42	-	-	-	-	-	
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	4 401,29	-	-	-	-	-	

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.

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МИР ТЕХНИКИ» 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, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Фалилеевское сельское поселение» и муниципального образования «Котельское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	67,11	3 462,80
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	87,37	4 437,87
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	65,52	4 001,30
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	66,03	4 079,20
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	64,45	4 079,20
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	65,94	4 115,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	83,39	4 168,16
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	85,93	4 297,42
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	85,93
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	88,47	4 401,29	

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.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 11 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 231-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию,

поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Промэнерго» письмом от 20.11.2020 №294 (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 №КТ-1-7319/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Промэнерго» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 09.06.2020 года № 149-1 (вх. ЛенРТК от 11.06.2020 года № КТ-1-3596/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Отраденского городского поселения на этот период, приняты к рассмотрению в рамках открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

Приказом ЛенРТК от 23 ноября 2018 года №231-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию, поставляемые ООО «Промэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	12 477,09	12 477,09	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	373,07	373,07	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,99	2,99	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	12 104,02	12 104,02	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	12 104,02	12 104,02	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	318,34	318,34	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	2,63	2,63	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	11 785,68	11 785,68	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	99,24	99,24	0,00	

Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	90,00	90,00	0,00	
Непроизводительные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	11 262,49	11 262,49	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	11 262,49	11 262,49	0,00	
Организациям-перепродавцам	Гкал	433,19	433,19	0,00	
Всего товарной	Гкал	11 695,68	11 695,68	0,00	
I полугодие	Гкал	7 165,03	7 165,03	0,00	
II полугодие	Гкал	4 530,65	4 530,65	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Расход условного топлива на производство теплотенергии, в т.ч.:	т.у.т.	1 971,38	1 971,38	
Природный газ	т.у.т.	1 971,38	1 971,38	
Природный газ	тыс м3	1 744,58	1 744,77	
Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	158,00	158,00	По плановому показателю 2020 г
Природный газ	Кгуд/Гкал	158,00	158,00	
Природный газ	руб/тыс м3	5 459,07	5 590,08	В соответствии с ценами на природный газ, платой за ССУ и транспортировку, утвержденными приказами ФАС и спецнадбавкой, утвержденной приказом ЛенРТК
Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	9 523,79	9 753,40	
Природный газ	тыс руб	9 523,79	9 753,40	
Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	438,57	438,57	На основании удельного показателя расхода эл/эн в плане 2020 г и выработки тепловой энергии
Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	4,96	4,96	
Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 174,01	2 174,01	
Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	438,57	438,57	
Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	4,96	4,96	на основании ожидаемого показателя и индекса-дефлятора к уровню цен 2020 г на электрическую энергию
Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 174,01	2 174,01	
Вода, всего	тыс.м3	18,10	18,10	
Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	18,10	18,10	
Средний уд. расход	м3/Гкал	1,45	1,45	
Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	1,45	1,45	
Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	34,52	31,63	
Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	34,52	31,63	В соответствии с установленными тарифами производства холодной воды на 2020 год и ИПЦ
Вода, всего	тыс руб	624,82	572,58	
Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	624,82	572,58	
Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	0,00	0,00	

Тариф за водоотведение	руб./м3	0,00	0,00	
Затраты на водоотведение	тыс руб	0,00	0,00	
ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	12 322,62	12 499,99	
ВСЕГО ресурсы	тыс руб	12 322,62	12 499,99	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,40	3,60	
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	24,30	24,30	
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,02	1,03	
Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,02	1,03	
Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	36 809,84	36 009,34	
Операционные расходы	тыс.руб.	17 126,85	17 042,46	
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	7 360,36	6 466,89	
Ресурсы	тыс.руб.	12 322,62	12 499,99	
Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	850,00	850,00	
расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	850,00	850,00	
% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	3,12	3,24	
НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	37 659,84	36 859,34	
операционные расходы	тыс.руб.	17 126,85	17 042,46	
неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	7 360,36	6 466,89	
ресурсы	тыс.руб.	12 322,62	12 499,99	
расходы из прибыли	тыс.руб.	850,00	850,00	
НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	37 659,84	36 859,34	
НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	37 372,25	36 577,87	
НВВ, I полугодие	тыс.руб.	22 408,39	22 408,40	
НВВ, II полугодие	тыс.руб.	14 963,86	14 169,46	
Отопление, год	руб/Гкал	3 195,39	3 127,47	
I полугодие	руб/Гкал	3 127,47	3 127,47	
II полугодие	руб/Гкал	3 302,81	3 127,47	
Рост П/И	%	105,61	100,00	
Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 195,39	3 127,47	
I полугодие	руб/Гкал	3 127,47	3 127,47	
II полугодие	руб/Гкал	3 302,81	3 127,47	
Топливная составляющая	руб/Гкал	808,08	827,56	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Отраденское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 127,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 127,47	-	-	-	-	-

ООО «Промэнерго» письмом от 20.11.2020 №294 (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 №КТ-1-7319/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 231-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» изменения, изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Отраденское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	3 038,28	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	3 090,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	3 090,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	3 127,47	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 127,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 127,47	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 255,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 335,88	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 335,88	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023		3 433,23	-	-	-	-	-	

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 12 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области»

потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» письмом от 29.10.2020 №21/104/1/6-2599 (вх. ЛенРТК от 30.10.2020 №КТ-1-6730/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 20.10.2020г. № 21/104/1/6-2476 (вх. ЛенРТК от 20.10.2020.№ КТ-1-6437/2020) об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов.

Приказом ЛенРТК от 30.11.2017 № 274-п установлены долгосрочные параметры регулирования, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годов.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	План 2019г.	План 2020г.	На период регулирования 2021-2025 гг.		
				предложения		отклонение
				Регулируемой организации	ЛенРТК	
1	2	4		5	6	7
Выработка теплоэнергии, год:	Гкал	862,74	862,74	862,74	862,74	
1 полугодие	Гкал	470,17	470,17	470,17	470,17	
2 полугодие	Гкал	392,58	392,58	392,58	392,58	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	Гкал	22,47	22,47	22,47	22,47	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	% к выработке	2,60	2,60	2,60	2,60	
Отпуск с коллекторов	Гкал	840,27	840,27	840,27	840,27	
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отпуск теплоэнергии в сеть	Гкал	840,27	840,27	840,27	840,27	
Потери теплоэнергии в сетях	Гкал	70,79	70,79	70,79	70,79	
Потери теплоэнергии в сетях	% к отпуску в сеть	8,42	8,42	8,42	8,42	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	769,48	769,48	769,48	769,48	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00	100,00	

Показатели	Ед. изм.	План 2019г.	План 2020г.	На период регулирования 2021-2025 гг.		
				предложения		отклонение
				Регулируемой организации	ЛенРТК	
1	2	4		5	6	7
Население, год:	Гкал	769,48	769,48	769,48	769,48	
1 полугодие	Гкал	417,7	417,7	417,7	417,7	
2 полугодие	Гкал	351,78	351,78	351,78	351,78	
В.т.ч. ГВС:	Гкал	470,09	470,09	470,09	470,09	
1 полугодие	Гкал	233,00	233,00	233,00	233,00	
2 полугодие	Гкал	237,09	237,09	237,09	237,09	
В т.ч. отопление:	Гкал	299,39	299,39	299,39	299,39	
1 полугодие	Гкал	184,70	184,70	184,70	184,70	
2 полугодие	Гкал	114,69	114,69	114,69	114,69	
Прочие потребители, год:	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные потребители, год:	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	769,48	769,48	769,48	769,48	
1 полугодие	Гкал	417,86	417,7	417,7	417,7	
2 полугодие	Гкал	351,62	351,78	351,62	351,62	
Расход топлива	т.н.т/ тыс. м ³	93,10	93,10	93,10	93,10	
Расход условного топлива	т.у.т.	135,00	135,00	135,00	135,00	
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг уг / Гкал	156,47	156,47	156,47	156,47	
Расход воды	тыс. м ³	7,858	7,858	7,858	7,858	
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,027	0,027	0,027	0,027	
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	тыс кВт.ч	30,93	30,93	30,93	30,93	
Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	35,85	35,85	35,85	35,85	

Проанализированы основные статьи расходов

№ п.п.	Наименование	Единицы измерения	Утверждено на 2020 г.	План	План	План	План	План	Примечание
				предприятия 2021 г.	ЛенРТК 2021 г.	ЛенРТК 2022г.	ЛенРТК 2023г.	ЛенРТК 2024г.	
1	Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:								
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.							
1.2	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.							
1.3	Расходы, относящиеся к прочим прямым	тыс.руб.							
1.4	Расходы, относящиеся к цеховым	тыс.руб.							
1.5	Расходы, относящиеся к общехозяйственным	тыс.руб.							
	Итого операционные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э								
2.1	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы, относящиеся к прочим прямым	тыс.руб.	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07
2.3	Расходы, относящиеся к цеховым	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00

№ п.п.	Наименование	Единицы измерения	Утверждено на 2020 г.	План предприятия	План ЛенРТК	План ЛенРТК	План ЛенРТК	План ЛенРТК	План ЛенРТК	Примечание
				2021 г	2021 г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	
						0,00	0,00			
2.4	Расходы, относящиеся к общехозяйственным	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов									
3.1	Расходы на топливо	тыс.руб.	3 105,65	3 283,99	3 262,55	3 473,19	3 614,21	3 755,17	3 901,62	
3.1.1	<i>Топливная составляющая</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>4 036,04</i>	<i>4 267,80</i>	<i>4 239,94</i>	<i>4 513,68</i>	<i>4 696,95</i>	<i>4 880,14</i>	<i>5 070,46</i>	
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	212,99	219,38	219,38	225,96	232,74	239,72	246,91	
3.3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	0,91	0,94	0,94	0,97	1,01	1,04	1,08	
3.4	Расходы на водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.5	Расходы на покупку т/э	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	3 319,55	3 504,31	3 482,87	3 700,12	3 847,96	3 995,93	4 149,61	
4	Расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)	тыс.руб.	3 495,62	3 680,38	3 658,94	3 876,19	4 024,03	4 172,00	4 325,68	
7	НВВ по теплоносителю на нужды ГВС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)	тыс.руб.	3 495,62	3 680,38	3 658,94	3 876,19	4 024,03	4 172,00	4 325,68	

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии на 2021-2025 гг. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2021-2025 гг., тарифы на 2021-2025 гг. для организации составят:

N п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Ткал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 542,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по	4 896,79	-	-	-	-	-

N п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
		31.12.2021						
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	4 896,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 090,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	5 090,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	5 278,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 278,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 474,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 474,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 677,36	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую Федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы

N 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 муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,18	4 542,83
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,59	4 896,79
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,59	4 896,79
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,05	5 090,73
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,05	5 090,73
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	44,55	5 278,92
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	44,55	5 278,92
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	46,11	5 474,37
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	46,11	5 474,37
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	47,73	5 677,36

Долгосрочные параметры регулирования деятельности федерального государственного казенного учреждения «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021-2025 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	Муниципальное образование «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	2	3	4	5
1.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2021	0,00	1,0
		2022	-	1,0
		2023	-	1,0
		2024	-	1,0
		2025	-	1,0

ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» письмом от 29.10.2020 №21/104/1/6-2599 (вх. ЛенРТК от 30.10.2020 №КТ-1-6730/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» потребителям на территории Ленинградской области, на 2021-2025 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Ткал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 542,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 896,79	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	4 896,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 090,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	5 090,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	5 278,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 278,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 474,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 474,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 677,36	-	-	-	-	-

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов:

N 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 муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,18	4 542,83
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,59	4 896,79
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,59	4 896,79
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,05	5 090,73
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,05	5 090,73
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	44,55	5 278,92
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	44,55	5 278,92
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	46,11	5 474,37
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	46,11	5 474,37
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	47,73	5 677,36

3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности федерального государственного казенного учреждения «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов для формирования тарифов, установленных в пунктах 1-2 настоящего приказа, с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс. руб.	%
1	Муниципальное образование «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	2	3	4	5
1.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2021	0,00	1,0
		2022	-	1,0
		2023	-	1,0
		2024	-	1,0
		2025	-	1,0

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 13 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 481-п «Об установлении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению -

структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям в 2019-2023 годах и долгосрочных параметров регулирования»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») письмом от 11.11.2020 №274 (вх. ЛенРТК от 11.11.2020 №КТ-1-7029/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») обратилось в ЛенРТК с заявлением от 28.04.2020 №107 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2543/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям «Город Волхов» Волховского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 19.12.2018 № 481-п установлены долгосрочные параметры регулирования, тарифы на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов на услуги в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	35 301,53	46 694,46	11 392,93	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	1 806,98	2 367,41	560,43	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	5,12	5,07	-0,05	
Отпуск с коллекторов	Гкал	33 494,55	44 327,05	10 832,50	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	33 494,55	44 327,05	10 832,50	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	2 877,78	815,62	-2 062,16	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	8,59	1,84	-6,75	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	30 616,77	43 511,43	12 894,66	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	18,03	16,39	-1,64	

Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	25 097,54	36 379,91	11 282,37	
Бюджетным	Гкал	620,26	1 543,21	922,94	
В т.ч. ГВС	Гкал	620,26	1 543,21	922,94	
В т.ч. отопление	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	4 898,97	5 588,32	689,35	
В т.ч. отопление	Гкал	4 898,97	5 588,32	689,35	
Всего товарной	Гкал	5 519,23	7 131,52	1 612,29	
I полугодие	Гкал	3 317,68	4 602,86	1 285,18	
II полугодие	Гкал	2 201,55	2 528,67	327,12	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Город Волхов» Волховского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	5 930,66	7 844,67	
1.1.1.4	Мазут	т.у.т.	5 930,66	7 844,67	
1.1.2.4	Мазут	т	4 328,95	5 726,04	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	168,00	168,00	
1.1.3.4	Мазут	Кгуд/Гкал	168,00	168,00	
1.1.4.4	Мазут	руб/т	15 874,92	14 371,17	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	70 780,96	82 289,81	
1.1.5.4	Мазут	тыс руб	70 780,96	82 289,81	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 741,40	1 804,27	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	4,22	4,35	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	7 350,09	7 843,93	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 741,40	1 804,27	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	4,22	4,35	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	7 350,09	7 843,93	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	169,46	81,72	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	169,46	81,72	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	4,80	1,75	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	4,80	1,75	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	53,17	52,87	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	53,17	52,87	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	9 010,96	4 319,99	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	9 010,96	4 319,99	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	114,69	70,04	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	38,90	38,65	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	4 461,00	2 706,88	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	91 603,01	97 160,61	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	91 603,01	97 160,61	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Город Волхов» Волховского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	3,60	

1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	62,53	0,00	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,99	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,99	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	128 484,61	110 969,06	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	25 699,54	8 969,27	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	11 182,05	4 839,18	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	91 603,01	97 160,61	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	7 970,79	2 523,54	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	5 749,34	1 971,87	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 221,45	551,67	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	100 705,21	113 492,61	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	31 448,88	10 941,14	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	13 403,50	5 390,86	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	91 603,01	97 160,61	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	100 705,21	113 492,61	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	18 153,95	18 601,44	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	8 631,45	11 975,03	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	9 522,49	6 626,41	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	3 289,22	2 608,34	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 601,65	2 601,65	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 325,37	2 620,52	
9.1.3	Рост III	%	166,25	100,73	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 289,22	2 608,34	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 601,65	2 601,65	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 325,37	2 620,52	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	2 311,84	1 891,22	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Город Волхов» Волховского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 601,65
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2679,70

ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») письмом от 11.11.2020 №274 (вх. ЛенРТК от 11.11.2020 №КТ-1-7029/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению -

СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года №481-п «Об установлении тарифов на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям в 2019-2023 годах и долгосрочных параметров регулирования» следующее изменение:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям в 2019-2023 годах (кроме населения)

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Город Волхов» Волховского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2740,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	3579,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 570,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 601,65	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 601,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 679,70	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	3207,93	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3309,52	-	-	-	-	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023		3309,52	-	-	-	-	-	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	3420,47	-	-	-	-	-		

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 14 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 274-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРПК;

ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») (далее – ОАО «РЖД») письмом от 12.11.2020 №б/н (вх. ЛенРПК от 12.11.2020 №КТ-1-7046/2020) просило провести заседание правления ЛенРПК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курьлко С.А., которая сообщила, что ОАО «РЖД» обратилось в ЛенРТК с заявлениями от 29.04.2020 № 1648/ОктДТВу-3 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 года № КТ-1-2403/2020) и от 30.04.2020 № 1703/ОктДТВу-3 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 года № КТ-1-2485/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Мгинского городского поселения, а также потребителям Тосненского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

Приказом ЛенРТК от 30 декабря 2018 года №274-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию, поставляемые ОАО «РЖД» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, при формировании тарифов на тепловую энергию проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

1) Мгинское ГП:

Проанализированы основные технические и натуральные показатели

Показатели	ед изм	2021 год	2021 год
		План предприятия	Принято ЛенРТК
Баланс производства			
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	658,70	658,70
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	26,50	26,50
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	4,02	4,02
Отпуск от источника в сеть	Гкал	632,20	632,20
I полугодие	Гкал	316,10	316,10
II полугодие	Гкал	316,10	316,10
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00	0,00
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	632,20	632,20
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	0,00	0,00
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	0,00	0,00
Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети	Гкал	632,20	632,20
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	34,36	34,36
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	415,00	415,00
Население	Гкал	217,20	217,20
В.т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	217,20	217,20
Бюджетным	Гкал	0,00	0,00
В.т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	0,00	0,00
Иным потребителям	Гкал	0,00	0,00
В.т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00
В т.ч. отопление	Гкал	0,00	0,00
Всего товарной из сети	Гкал	217,20	217,20
I полугодие	Гкал	108,60	108,60
II полугодие	Гкал	108,60	108,60
Всего товарной (с коллекторов + из сети)	Гкал	217,20	217,20
I полугодие	Гкал	108,60	108,60
II полугодие	Гкал	108,60	108,60

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

оказатели	ед изм	2021 год	2021 год
		План предприятия	Принято ЛенРТК
Расчёт коэффициента индексации			
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,00	3,60
Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%	1,00	1,00
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		1,00	0,75
Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,01970	1,02564
Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,01970	1,02564
Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	Тыс руб	3 776,08	3 182,70
Операционные расходы	Тыс руб	949,23	426,38
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс руб	0,00	0,00
Ресурсы	Тыс руб	2 826,85	2 756,32
Итого расходы на передачу тепловой энергии	Тыс руб	0,00	0,00
Операционные расходы	Тыс руб	0,00	0,00
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс руб	0,00	0,00
Ресурсы	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	3 776,08	3 182,70
операционные расходы	Тыс руб	949,23	426,38
неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	Тыс руб	0,00	0,00
ресурсы	Тыс руб	2 826,85	2 756,32
расходы из прибыли	Тыс руб	0,00	0,00
НВВ на теплоноситель	Тыс руб	0,00	0,00
НВВ, без учета теплоносителя	Тыс руб	3 776,08	3 182,70
НВВ без учета теплоносителя товарная из сети	Тыс руб	1 297,32	1 093,46
НВВ, I полугодие	Тыс руб	538,18	538,18
НВВ, II полугодие	Тыс руб	759,14	555,28
Тарифное меню			
Отопление, год	руб/Гкал	5 972,92	5 034,33
I полугодие	руб/Гкал	4 955,58	4 955,58
II полугодие	руб/Гкал	6 990,26	5 113,08
Рост III	%	141,06	103,18
Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	5 972,92	5 034,33
I полугодие	руб/Гкал	4 955,58	4 955,58
II полугодие	руб/Гкал	6 990,26	5 113,08
Топливная составляющая	руб/Гкал	4 469,76	4 358,04

2) Тосненский МР:

Проанализированы основные натуральные показатели

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	17 539,90	17 506,77	-33,12	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	334,26	316,20	-18,06	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,91	1,81	-0,10	по плановому показателю на 2020 г.
Отпуск с коллекторов	Гкал	17 205,63	17 190,57	-15,06	

Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	17 205,63	17 190,57	-15,06	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	285,26	270,20	-15,06	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	1,66	1,57	-0,09	по плановому показателю на 2020 г.
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	16 920,37	16 920,37	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	30,88	30,88	0,00	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	11 695,20	11 695,20	0,00	
Население	Гкал	108,47	108,47	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	108,47	108,47	0,00	
1 полугодие	Гкал	65,08	65,08	0,00	
2 полугодие	Гкал	43,39	43,39	0,00	
Иным потребителям	Гкал	5 116,71	5 116,71	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	5 116,71	5 116,71	0,00	
Всего товарной	Гкал	5 225,18	5 225,18	0,00	
I полугодие	Гкал	3 261,16	3 261,16	0,00	
II полугодие	Гкал	1 964,02	1 964,02	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 893,75	3 029,94	
Природный газ	т.у.т.	2 626,77	2 762,96	
Мазут	т.у.т.	266,98	266,98	
Природный газ	тыс м3	2 284,15	2 445,10	
Мазут	т	194,87	194,87	
Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	149,05	156,06	По плановым показателям 2019-2020 гг

Природный газ	Кгуд/Гкал	147,36	155,00	
Мазут	Кгуд/Гкал	168,00	168,00	
Природный газ	руб/тыс м3	5 804,59	5 609,15	В соответствии с ценами на природный газ, платой за ССУ и транспортировку, утвержденными приказами ФАС и спецнадбавкой, утвержденной приказом ЛенРТК
Мазут	руб/т	15 903,75	15 903,75	На основании ожидаемого показателя 2020 г. и индекса дефлятора на стоимость мазута
Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	16 357,77	16 814,13	
Природный газ	тыс руб	13 258,57	13 714,93	
Мазут	тыс руб	3 099,21	3 099,21	
Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	312,97	312,97	На основании удельного показателя расхода эл/эн для предприятия, ранее эксплуатирующего объекты теплоснабжения и выработки тепловой энергии
Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	4,34	4,34	В соответствии с договором энергоснабжения и счет-фактурами
Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 358,27	1 357,12	
Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	312,97	312,97	
Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	4,34	4,34	
Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 358,27	1 357,12	
Вода, всего	тыс.м3	28,54	27,24	
Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	28,54	27,24	В соответствии с нормативами расхода воды на производство тепловой энергии на отопление и заполнение системы
Средний уд. расход	м3/Гкал	1,47	1,40	
Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	1,47	1,40	
Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	36,33	36,77	В соответствии с установленными тарифами для водоснабжающей организации и ИПЦ
Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	36,33	36,77	

Вода, всего	тыс руб	1 036,65	1 001,40	
Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	1 036,65	1 001,40	
Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	14,42	2,88	
Тариф за водоотведение	руб./м3	40,19	42,49	В соответствии с установленными тарифами для водоснабжающей организации и ИПЦ
Затраты на водоотведение	тыс руб	579,68	122,26	
ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	19 332,37	19 294,91	
ВСЕГО ресурсы	тыс руб	19 332,37	19 294,91	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	3,60	
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	16,00	16,00	
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,00	
Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,99	1,03	
Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,99	1,03	
Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	50 510,80	39 409,72	
Операционные расходы	тыс.руб.	19 652,37	9 513,46	
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	11 526,07	10 601,36	
Ресурсы	тыс.руб.	19 332,37	19 294,91	
Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 571,37	2 556,00	
нормативная прибыль	тыс.руб.	1 421,37	1 410,00	
нормативный уровень прибыли	%	2,74	3,42	
расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1 150,00	1 146,00	

% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	3,37	4,99	
Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	352,50	
НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	53 082,17	42 318,22	
операционные расходы	тыс.руб.	19 652,37	9 513,46	
неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	11 526,07	10 953,86	
ресурсы	тыс.руб.	19 332,37	19 294,91	
расходы из прибыли	тыс.руб.	2 571,37	2 556,00	
НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	53 082,17	42 318,22	
НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	16 392,30	13 068,28	
НВВ, I полугодие	тыс.руб.	8 113,44	8 113,44	
НВВ, II полугодие	тыс.руб.	8 278,86	4 954,85	
Отопление, год	руб/Гкал	3 137,18	2 501,02	
I полугодие	руб/Гкал	2 487,90	2 487,90	
II полугодие	руб/Гкал	4 215,27	2 522,81	
Рост III	%	169,43	101,40	
Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 137,18	2 501,02	
I полугодие	руб/Гкал	2 487,90	2 487,90	
II полугодие	руб/Гкал	4 215,27	2 522,81	
Топливная составляющая	руб/Гкал	966,75	993,72	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
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. 2021 по 30.06.2021	4 955,58	-	-	-	-	-
		с 01.07. 2021 по 31.12. 2021	5 113,08	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям (кроме населения) на 2021 год

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Тосненский муниципальный район» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 487,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 522,81	-	-	-	-	-

ОАО «РЖД» письмом от 12.11.2020 №б/н (вх. ЛенРТК от 12.11.2020 №КТ-1-7046/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям (кроме населения) на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 274-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» изменения, изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
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 01.01.2019 по 30.06.2019	4 681,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	4 828,70	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	4 828,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	4 955,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 955,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	5 113,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	5 138,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 234,27	-	-	-	-	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023		5 234,27	-	-	-	-	-	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	5 490,09	-	-	-	-	-		
2	Для потребителей муниципального образования «Тосненский муниципальный район» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 373,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 465,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 465,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 487,90	-	-	-	-	-
с 01.01.2021 по 30.06.2021		2 487,90	-	-	-	-	-	

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 522,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 525,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 579,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 579,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 633,50	-	-	-	-	-

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 15 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 471-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Тепловые системы» письмом от 23.10.2020 №130 (вх. ЛенРТК от 23.10.2020 №КТ-1-6540/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Тепловые системы» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 01.06.2020 № 86 (вх. ЛенРТК от 02.06.2020 № КТ-1-3313/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Володарского сельского поселения и Оредежского сельского поселения на этот период, приняты к рассмотрению в рамках открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2018 года № 471-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	10 165,00	9 508,07	-656,93	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной:					
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	300,00	280,90	-19,10	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,95	2,95	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	9 865,00	9 227,17	-637,83	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	9 865,00	9 227,17	-637,83	
Потери теплоэнергии в сетях					
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	1 653,00	1 015,17	-637,83	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	16,76	11,00	-5,75	По плану 2020 г.
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	8 212,00	8 212,00	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	5 860,00	5 860,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	575,00	575,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	312,00	312,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	263,00	263,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	5 285,00	5 285,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	3 279,00	3 279,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	2 006,00	2 006,00	0,00	
Бюджетным	Гкал	2 006,00	2 006,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	2 006,00	2 006,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	346,00	346,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	33,00	33,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	313,00	313,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	8 212,00	8 212,00	0,00	
I полугодие	Гкал	5 054,00	5 054,00	0,00	
II полугодие	Гкал	3 158,00	3 158,00	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Ед изм	Данные предприятия	Данные регулятора
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.	2 327,63	2 162,05
1.1.1.4	Мазут	т.у.т.	1 337,40	1 250,97
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	990,23	911,08
1.1.2	Расход натурального топлива			

1.1.2.4	Мазут	т	976,21	913,12
1.1.2.9	Уголь	т	1 523,43	1 401,66
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	228,99	227,39
1.1.3.4	Мазут	Кгуд/Гкал	203,50	203,50
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	275,60	271,09
1.1.4	Цена топлива			
1.1.4.4	Мазут	руб/т	15 709,11	15 709,11
1.1.4.9	Уголь	руб/т	6 092,32	5 836,91
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	24 616,56	22 525,61
1.1.5.4	Мазут	тыс руб	15 335,32	14 344,25
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	9 281,24	8 181,36
1.2	Электроэнергия			
1.2.1	Электроэнергия, всего			
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	460,00	384,70
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,60	6,48
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 037,83	2 492,13
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э			
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	460,00	384,70
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,60	6,48
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 037,83	2 492,13
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя			
1.3	Водопотребление			
1.3.1	Объем воды			
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	17,76	17,57
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	7,95	7,44
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	9,81	10,13
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э			
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	1,75	1,85
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,78	0,78
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,97	1,07
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду			
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	38,52	36,54
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	38,52	36,49
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	38,53	36,58
1.3.4	Расходы на воду			
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	684,20	642,06
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	306,25	271,36
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	377,95	370,70
1.4	Водоотведение			
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	5,77	4,75
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	57,48	54,48
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	331,67	258,84
1.5	Покупка теплоэнергии			

1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	28 670,26	25 918,65
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии			
2.1	Электроэнергия			
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	460,00	0,00
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	28 670,26	25 918,65

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Едизм	Данные предприятия	Данные регулятора
1	Расчёт коэффициента индексации			
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	3,60
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%	1,00	1,00
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,99	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,99	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	40 539,27	35 949,48
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	9 274,26	8 102,67
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 594,75	1 928,17
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	28 670,26	25 918,65
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	2 370,93	1 567,86
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 895,45	1 204,19
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	475,48	363,67
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	196,85
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	196,85
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,52
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	49,21
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	42 910,20	37 763,40
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	11 169,71	9 306,86
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	3 070,23	2 341,05
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	28 670,26	25 918,65
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	196,85
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	377,95	370,70
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	42 532,25	37 392,70
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	42 532,25	37 392,70
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	22 492,02	22 492,02
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	20 040,23	14 900,68
9	Тарифное меню			
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	5 179,28	4 553,42
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 450,34	4 450,34
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	6 345,86	4 718,39
9.1.3	Рост III	%	142,59	106,02
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	5 179,28	4 553,42
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 450,34	4 450,34
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	6 345,86	4 718,39

10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	2 997,63	2 743,01
10.3	Инвестиционная составляющая			

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Лужский муниципальный район» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 450,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 718,39	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 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 «Лужский муниципальный район» Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	4 450,34
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,29	4 718,39

ООО «Тепловые системы» письмом от 23.10.2020 №130 (вх. ЛенРТК от 23.10.2020 №КТ-1-6540/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 471-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Лужский муниципальный район» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4 623,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	4 738,19	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	4 375,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	4 450,34	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 450,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 718,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	4 983,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 192,29	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	5 192,29	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023		5 311,42	-	-	-	-	-	

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» 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	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Оредежское сельское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	25,49	4 623,86
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	26,66	4 738,19
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,66	4 375,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	47,07	4 450,34
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	4 450,34
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,29	4 718,39
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,61	4 983,81
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,75	5 192,29
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,75	5 192,29
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,94	5 311,42

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 16 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2019 года № 383-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курышко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Тепловые системы» письмом от 23.10.2020 №130 (вх. ЛенРТК от 23.10.2020 №КТ-1-6540/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Тепловые системы» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 01.06.2020 № 85 (вх. ЛенРТК от 02.06.2020 № КТ-1-3312/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лужского городского поселения на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2023 гг.

Приказом ЛенРТК от 6 декабря 2019 года №383-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	7 422,92	7 341,06	-81,86	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	158,00	156,36	-1,64	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,13	2,13	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	7 264,92	7 184,70	-80,22	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	7 264,92	7 184,70	-80,22	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	655,00	574,78	-80,22	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	9,02	8,00	-1,02	В соответствии с показателями плана 2020 г.
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	6 609,92	6 609,92	0,00	

В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Непроизводительные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Население	Гкал	5 115,92	5 115,92	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	626,96	626,96	0,00	
1 полугодие	Гкал	345,89	345,89	0,00	
2 полугодие	Гкал	281,07	281,07	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	4 488,96	4 488,96	0,00	
1 полугодие	Гкал	2 323,14	2 323,14	0,00	
2 полугодие	Гкал	2 165,82	2 165,82	0,00	
Бюджетным	Гкал	1 354,00	1 354,00	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	84,00	84,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	1 270,00	1 270,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	140,00	140,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	140,00	140,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	6 609,92	6 609,92	0,00	
I полугодие	Гкал	3 504,73	3 504,73	0,00	
II полугодие	Гкал	3 105,19	3 105,19	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	1 152,64	1 139,92	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	1 152,64	1 139,92	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	1 020,04	1 008,78	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	155,28	155,28	По плановому показателю 2020 г
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	155,28	155,28	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 852,89	5 625,92	

1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	5 970,17	5 675,31	В соответствии с ценами на природный газ, платой за ССУ и транспортировку, утвержденными приказами ФАС и спецнадбавкой, утвержденной приказом ЛенРЭК
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	5 970,17	5 675,31	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	303,46	300,10	На основании удельного показателя расхода эл/эн в плане 2020 г и выработки тепловой энергии
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,10	6,04	В соответствии с договором энергоснабжения и счет-фактурами
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 852,16	1 814,05	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	303,46	300,10	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,10	6,04	на основании ожидаемого показателя и индекса-дефлятора к уровню цен 2020 г на электрическую энергию
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 852,16	1 814,05	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	13,96	13,18	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	1,33	1,33	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	12,63	11,85	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	1,88	1,80	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,18	0,18	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,70	1,61	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	38,00	36,57	В соответствии с установленными тарифами производства холодной воды на 2020 год и ИПЦ
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	38,03	36,51	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	38,00	36,58	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	530,60	481,99	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	50,57	48,55	

1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	480,02	433,43	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	1,90	1,33	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	56,94	54,50	В соответствии с установленными тарифами водоотведения на 2020 год и ИПЦ
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	108,18	72,49	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	8 461,11	8 043,83	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	8 461,11	8 043,83	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	3,60
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%	1,00	1,00
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	0,00	0,00
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,00
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,99	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,99	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	15 146,00	13 362,28
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	5 367,94	4 306,93
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 316,95	1 011,52
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	8 461,11	8 043,83
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	1 127,73	1 071,17
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	828,29	785,93
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	299,44	285,24
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
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	16 273,73	14 433,45
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	6 196,23	5 092,86
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	1 616,39	1 296,76
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	8 461,11	8 043,83
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	480,02	433,43
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	15 793,71	14 000,02
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	15 793,71	14 000,02
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	7 304,97	7 304,97
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	8 488,74	6 695,05
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 389,39	2 118,03
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 084,32	2 084,32
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 733,73	2 156,08
9.1.3	Рост ИЛ	%	131,16	103,44
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 389,39	2 118,03
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 084,32	2 084,32
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 733,73	2 156,08
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	903,21	858,60

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
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 01.01.2021 по 30.06.2021	2 084,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 156,08	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 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			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	2 084,32
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,29	2 156,08

ООО «Тепловые системы» письмом от 23.10.2020 №130 (вх. ЛенРТК от 23.10.2020 №КТ-1-6540/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2019 года № 383-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям (кроме населения) 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
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	2 033,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 084,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 084,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 156,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 133,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 208,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 208,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 258,55	-	-	-	-	-
с 01.01.2024 по 30.06.2024		2 258,55	-	-	-	-	-	
с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 340,64	-	-	-	-	-		

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые системы» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 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 «Лужское городское поселение» Лужского 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	26,66	2 033,91
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	45,99	2 084,32
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	2 084,32
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,29	2 156,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,48	2 133,66
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,61	2 208,53
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,61	2 208,53
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,80	2 258,55
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,80	2 258,55
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,03	2 340,64	

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 17 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2019 года № 384-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Теплострой плюс» письмом от 12.11.2020 №498 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-1-7128/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Теплострой плюс» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 09.06.2020 № 254 (вх. ЛенРТК от 11.06.2020 № КТ-1-3589/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лужского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2024 гг.

Приказом ЛенРТК от 6 декабря 2019 года №384-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «Теплострой плюс» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, при формировании тарифов на тепловую

энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			Заметки
		Предложения Регулируемой организации	ЛенРТК	Отклонение	
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	36 110,00	31 236,64	-4 873,36	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	1 030,00	901,25	-128,75	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,85	2,89	0,03	
Отпуск с коллекторов	Гкал	35 080,00	30 335,38	-4 744,62	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	35 080,00	30 335,38	-4 744,62	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	6 950,00	2 205,38	-4 744,62	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	19,81	7,27	-12,54	по плановому показателю 2020 года
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	28 130,00	28 130,00	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Непроизводительные потери	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Население	Гкал	17 630,00	17 630,00	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	2 900,00	2 900,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	1 450,00	1 450,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	1 450,00	1 450,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	14 730,00	14 730,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	7 660,00	7 660,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	7 070,00	7 070,00	0,00	
Бюджетным	Гкал	10 240,00	10 240,00	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	1 000,00	1 000,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	9 240,00	9 240,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	260,00	260,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	260,00	260,00	0,00	

Всего товарной	Гкал	28 130,00	28 130,00	0,00	
I полугодие	Гкал	15 530,00	15 530,00	0,00	
II полугодие	Гкал	12 600,00	12 600,00	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Ед изм	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплотенергии, в т.ч.:	т.у.т.	7 455,95	5 411,48	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	2 425,16	2 425,16	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	5 030,79	2 986,32	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 146,16	2 148,06	
1.1.2.9	Уголь	т	7 186,84	4 266,17	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	206,48	173,24	По плановому показателю 2020 г
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	155,26	155,26	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	245,52	191,23	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 608,87	5 600,30	В соответствии с ценами на природный газ, платой за ССУ и транспортировку, утвержденными приказами ФАС и спецнадбавкой, утвержденной приказом ЛенРПК
1.1.4.9	Уголь	руб/т	6 757,50	6 757,50	На основании договора поставки топлива, счет-фактур и отчет по топливу за 2 квартал 2020 г.
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	60 602,61	40 858,40	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	12 037,53	12 029,78	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	48 565,08	28 828,62	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 299,96	1 124,52	На основании удельного показателя расхода эл/эн в плане 2020 г и выработки тепловой энергии
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,55	8,55	В соответствии с договором энергоснабжения и счет-фактурами
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	11 108,31	9 609,15	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 299,96	1 124,52	

1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,55	8,55	на основании ожидаемого показателя и индекса-дефлятора к уровню цен 2020 г на электрическую энергию
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	11 108,31	9 609,15	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	69,74	69,74	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	4,84	4,84	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	64,90	64,90	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	1,93	2,23	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,13	0,15	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,80	2,08	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	37,80	36,64	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	37,80	36,64	В соответствии с установленными тарифами производства холодной воды на 2020 год и ИПЦ
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	37,80	36,64	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	2 636,44	2 555,12	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	182,97	177,33	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	2 453,47	2 377,79	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	0,75	0,75	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	51,47	54,70	В соответствии с установленными тарифами на стоки на 2020 год и ИПЦ
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	38,60	41,02	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	74 385,96	53 063,69	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	74 385,96	53 063,69	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,00	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	20,85	0,00	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	121,67	0,00	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,00	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,02	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,02	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	111 423,94	87 739,44	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	31 242,12	29 912,05	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	5 795,86	4 763,70	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	74 385,96	53 063,69	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	5 702,30	7 228,92	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	4 340,34	5 872,62	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 361,97	1 356,30	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	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	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	117 126,25	94 968,36	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	35 582,45	35 784,68	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	7 157,83	6 120,00	

7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	74 385,96	53 063,69	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	3 230,22	2 377,79	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	113 896,02	92 590,57	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	113 896,02	92 590,57	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	51 215,77	50 627,80	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	62 680,26	41 962,77	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	4 048,92	3 291,52	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 297,86	3 260,00	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 974,62	3 330,38	
9.1.3	Рост II/I	%	150,84	102,16	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	4 048,92	3 291,52	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 297,86	3 260,00	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 974,62	3 330,38	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	2 154,38	1 452,48	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
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 01.01.2021 по 30.06.2021	3 260,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 330,38	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 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			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	3 260,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,29	3 330,38

ООО «Теплострой плюс» письмом от 12.11.2020 №498 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-1-7128/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2019 года № 384-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» потребителям (кроме населения) 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
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	3 204,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	3 297,86	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 260,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 330,38	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 377,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 523,16	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 523,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 594,61	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 594,61	-	-	-	-	-
с 01.07.2024 по 31.12.2024		3 776,34	-	-	-	-	-	

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплострой плюс» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 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 «Лужское городское поселение» Лужского 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	26,66	3 204,10
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	46,86	3 297,86
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,99	3 260,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,29	3 330,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,48	3 377,90
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	29,61	3 523,16
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,61	3 523,16
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,80	3 594,61
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,80	3 594,61
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,03	3 776,34	

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 18 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 523-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Коммунальные сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «УК «Коммунальные сети» письмом от 16.11.2020 №501 (вх. ЛенРТК от 17.11.2020 №КТ-1-7162/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «УК «Тепловые сети» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 № 195 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2557/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям Ополевского сельского поселения, Пустомержского сельского поселения Кингисеппского муниципального района на этот период, приняты ЛенРТК к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2019 года №523-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «УК «Коммунальные сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	14 364,34	14 364,34	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	373,47	373,47	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,60	2,60	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	13 990,87	13 990,87	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	13 990,87	13 990,87	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	1 120,67	1 120,67	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	8,01	8,01	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	12 870,20	12 870,20	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	10 022,60	10 022,60	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	1 402,00	1 402,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	744,15	744,15	0,00	
2 полугодие	Гкал	657,85	657,85	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	8 620,60	8 620,60	0,00	
1 полугодие	Гкал	4 310,30	4 310,30	0,00	
2 полугодие	Гкал	4 310,30	4 310,30	0,00	
Бюджетным	Гкал	1 699,80	1 699,80	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	147,00	147,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	1 552,80	1 552,80	0,00	
Иным потребителям	Гкал	1 147,80	1 147,80	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	190,00	190,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	957,80	957,80	0,00	
Всего товарной	Гкал	12 870,20	12 870,20	0,00	
I полугодие	Гкал	6 758,54	6 758,54	0,00	
II полугодие	Гкал	6 111,66	6 111,66	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Ополевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 579,62	2 579,62	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	2 579,62	2 579,62	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 282,85	2 282,85	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуг/Гкал	179,58	179,58	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуг/Гкал	179,58	179,58	

1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	6 997,19	6 837,08	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	15 973,51	15 608,01	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	15 973,51	15 608,01	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	700,09	700,09	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,82	9,82	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	6 872,01	6 872,01	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	675,30	691,09	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,82	9,82	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	6 628,68	6 783,67	
1.2.3.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	24,79	9,00	
1.2.3.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,82	9,82	
1.2.3.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	243,34	88,34	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	44,99	44,99	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	20,22	20,22	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	24,77	24,77	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	3,13	3,13	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	1,41	1,41	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,72	1,72	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	58,74	58,56	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	63,52	63,33	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	54,84	54,67	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	2 642,91	2 634,76	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	1 284,43	1 280,63	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	1 358,48	1 354,13	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	1,20	1,20	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	60,88	60,70	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	73,06	72,84	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	25 561,49	25 187,62	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	25 561,49	25 187,62	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	16,36	16,36	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	457,25	457,25	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации		1,03	1,03	

	(производство т/э)				
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	48 941,81	46 160,20	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	15 794,50	14 220,93	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	7 585,81	6 751,65	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	25 561,49	25 187,62	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	1 123,52	1 455,62	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	862,92	1 117,99	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	260,60	337,63	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	480,00	0,00	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	480,00	0,00	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,95	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	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	50 545,32	47 615,82	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	16 657,42	15 338,92	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	7 846,41	7 089,28	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	25 561,49	25 187,62	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	480,00	0,00	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	1 601,81	1 442,48	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	48 943,51	46 173,34	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	48 943,51	46 173,34	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	23 919,49	23 919,49	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	25 024,02	22 253,85	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	3 802,86	3 587,62	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 539,15	3 539,15	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 094,47	3 641,21	
9.1.3	Рост III	%	115,69	102,88	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 802,86	3 587,62	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 539,15	3 539,15	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 094,47	3 641,21	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 241,12	1 212,72	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Управляющая компания» Коммунальные сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 539,15
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 641,21

* 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.

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Управляющая компания» Коммунальные сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	57,63	3 539,15
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	58,92	3 641,21

* 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.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Управляющая компания» Коммунальные сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Вид тарифа	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Одноставочный тариф, руб/куб. м	57,63
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Одноставочный тариф, руб/куб. м	58,92

* 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.

ООО «УК «Коммунальные сети» письмом от 16.11.2020 №501 (вх. ЛенРТК от 17.11.2020 №КТ-1-7162/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, горячую воду, теплоноситель, поставляемые ООО «Управляющая компания» Коммунальные сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 523-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Коммунальные сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Коммунальные сети» потребителям (кроме населения) 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей муниципального образования «Пустомержское сельское поселение» и муниципального образования «Опольевское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	3 465,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	3 539,15	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 539,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 641,21	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 647,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 735,66	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 735,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 852,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 852,73	-	-	-	-	-
с 01.07.2024 по 31.12.2024		3 943,87	-	-	-	-	-	

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.

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Коммунальные сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотарифный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Пустомержское сельское поселение» и муниципального образования «Опольевское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,38	3 465,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	57,63	3 539,15
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	57,63	3 539,15
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	58,92	3 641,21
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	59,36	3 647,81
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	61,14	3 735,66
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	61,14	3 735,66
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	62,98	3 852,73
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	62,98	3 852,73
с 01.07.2024 по 31.12.2024		64,87	3 943,87	

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

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 19 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 487-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курьлко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» письмом от 09.11.2020 №275/УЛКТ/2020 (вх. ЛенРТК от 09.11.2020 №КТ-1-6930/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курьлко С.А., которая сообщила, что АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 08.10.2020 №246/УЛКТ/2020 (вх. ЛенРТК от 09.10.2020 № КТ-1-6214/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям Усть-Лужского сельского поселения Кингисеппского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2018 года №487-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	18 816,00	18 816,00	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	18 816,00	18 816,00	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	18 816,00	18 816,00	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	18 816,00	18 816,00	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Бюджетным	Гкал	4 163,00	4 163,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	485,00	485,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	3 678,00	3 678,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	14 653,00	14 653,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	1 368,00	1 368,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	13 285,00	13 285,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	18 816,00	18 816,00	0,00	
I полугодие	Гкал	11 126,00	11 126,00	0,00	
II полугодие	Гкал	7 690,00	7 690,00	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоты, в т.ч.:	т.у.т.	2 935,30	2 935,30	
1.1.1.2	Дизельное топливо	т.у.т.	2 935,30	2 935,30	
1.1.2.2	Дизельное топливо	пл.м3	2 024,34	2 024,34	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	156,00	156,00	
1.1.3.2	Дизельное топливо	Кгуд/Гкал	156,00	156,00	
1.1.4.2	Дизельное топливо	руб/т	45 583,33	45 583,33	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	92 276,25	92 276,25	
1.1.5.2	Дизельное топливо	тыс руб	92 276,25	92 276,25	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	420,00	420,00	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,09	6,09	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 557,80	2 557,80	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	420,00	420,00	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,09	6,09	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 557,80	2 557,80	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	36,96	36,96	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	6,06	6,06	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	30,90	30,90	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	1,96	1,96	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,32	0,32	
1.3.2.3	Уд.расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,64	1,64	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	199,53	199,14	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	199,53	199,14	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	199,53	199,14	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	7 374,63	7 360,26	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	1 209,15	1 206,80	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	6 165,48	6 153,46	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	102 208,68	102 194,31	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	102 208,68	102 194,31	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	16,98	16,98	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	66,46	66,46	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	107 695,72	107 392,75	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	4 354,57	4 138,70	

2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 132,47	1 059,74	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	102 208,68	102 194,31	
7.1	НБВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	107 695,72	107 392,75	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	4 354,57	4 138,70	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	1 132,47	1 059,74	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	102 208,68	102 194,31	
7.2	НБВ на теплоноситель	тыс.руб.	6 165,48	6 153,46	
7.3	НБВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	101 530,25	101 239,29	
8	НБВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	101 530,25	101 239,29	
8.1	НБВ, I полугодие	тыс.руб.	59 857,88	59 418,40	
8.2	НБВ, II полугодие	тыс.руб.	41 672,37	41 820,88	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	5 395,95	5 380,49	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	5 380,00	5 340,50	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	5 419,03	5 438,35	
9.1.3	Рост II/I	%	100,73	101,83	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	5 395,95	5 380,49	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	5 380,00	5 340,50	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	5 419,03	5 438,35	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	4 904,14	4 904,14	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	5 340,50
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	5 438,35

Тарифы на горячую воду, поставляемую АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	195,62	5 340,50
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	202,66	5 438,35

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Вид тарифа	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Одноставочный тариф, руб./куб. м	195,62
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Одноставочный тариф, руб./куб. м	202,66

АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» письмом от 09.11.2020 №275/УЛКТ/2020 (вх. ЛенРТК от 09.11.2020 №КТ-1-6930/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 487-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4 326,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	7 243,94	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	5 580,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	5 633,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	5 340,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	5 438,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	5 747,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 955,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	5 955,92	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023		6 114,47	-	-	-	-	-	

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» 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, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотарифный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	186,05	4 326,43
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	210,41	7 243,94
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	195,62	5 580,35
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	195,62	5 633,53
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	195,62	5 340,50
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	202,66	5 438,35
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	216,89	5 747,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	219,48	5 955,92
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	219,48	5 955,92
с 01.07.2023 по 31.12.2023	229,98	6 114,47		

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 20 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЗВО письмом от 18.11.2020 №370/У/2/8/5197 (вх. ЛенРТК от 18.11.2020 №КТ-1-7219/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что филиал ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЗВО обратился в ЛенРТК с заявлениями от 11.06.2020 № 370/У/2/8/2731-1, № 370/У/2/8/2731-2, № 370/У/2/8/2731-3, № 370/У/2/8/2731-6, № 370/У/2/8/2731-5 и № 370/У/2/8/2731-4 (вх. ЛенРТК от 16.06.2020 № КТ-1-3678/2020, № КТ-1-3677/2020, № КТ-1-3676/2020, № КТ-1-3680/2020 и вх. ЛенРТК от 17.06.2020 № КТ-1-3697/2020 и № КТ-1-3701/2020) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы. Предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям на этот период, приняты к рассмотрению и открыты дела № 3-Т и № 4-Т об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЗВО на территории Ленинградской области на 2021-2025 гг.

Приказом ЛенРТК от 14 декабря 2017 года №364-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018-2020 годов.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Проанализированы основные натуральные показатели

1) Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребители Министерство обороны, прочие потребители и население:

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 1 (для потребителей Министерства обороны РФ, прочих потребителей и населения)							
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	198 077,21	198 077,21	198 077,21	198 077,21	198 077,21

3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	2 426,96	2 426,96	2 426,96	2 426,96	2 426,96
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	195 650,25	195 650,25	195 650,25	195 650,25	195 650,25
6	Покупка теплоэнергии	Гкал	14 803,65	14 803,65	14 803,65	14 803,65	14 803,65
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	210 453,90	210 453,90	210 453,90	210 453,90	210 453,90
9	Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	17 759,85	17 759,85	17 759,85	17 759,85	17 759,85
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	192 694,05	192 694,05	192 694,05	192 694,05	192 694,05
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	99,43	99,43	99,43	99,43	99,43
13	Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	1 095,15	1 095,15	1 095,15	1 095,15	1 095,15
15	Население	Гкал	84 540,02	84 540,02	84 540,02	84 540,02	84 540,02
16	В т.ч. ГВС	Гкал	14 086,23	14 086,23	14 086,23	14 086,23	14 086,23
17	1 полугодие	Гкал	7 043,11	7 043,11	7 043,11	7 043,11	7 043,11
18	2 полугодие	Гкал	7 043,11	7 043,11	7 043,11	7 043,11	7 043,11
19	В т.ч. отопление	Гкал	70 453,79	70 453,79	70 453,79	70 453,79	70 453,79
20	1 полугодие	Гкал	42 272,28	42 272,28	42 272,28	42 272,28	42 272,28
21	2 полугодие	Гкал	28 181,52	28 181,52	28 181,52	28 181,52	28 181,52
22	Бюджетным	Гкал	105 861,71	105 861,71	105 861,71	105 861,71	105 861,71
23	В т.ч. ГВС	Гкал	12 942,41	12 942,41	12 942,41	12 942,41	12 942,41
24	В т.ч. отопление	Гкал	92 919,31	92 919,31	92 919,31	92 919,31	92 919,31
25	Иным потребителям	Гкал	1 197,17	1 197,17	1 197,17	1 197,17	1 197,17
26	В т.ч. ГВС	Гкал	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19
27	В т.ч. отопление	Гкал	1 163,98	1 163,98	1 163,98	1 163,98	1 163,98
29	Всего товарной	Гкал	191 598,90	191 598,90	191 598,90	191 598,90	191 598,90
30	I полугодие	Гкал	111 453,16	111 453,16	111 453,16	111 453,16	111 453,16
31	II полугодие	Гкал	80 145,74	80 145,74	80 145,74	80 145,74	80 145,74

2) Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребители Лужского МР:

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 2 (для потребителей Лужского муниципального района Ленинградской области)							
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	6 166,00	6 166,00	6 166,00	6 166,00	6 166,00
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	169,50	169,50	169,50	169,50	169,50
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	5 996,50	5 996,50	5 996,50	5 996,50	5 996,50
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	5 996,50	5 996,50	5 996,50	5 996,50	5 996,50
9	Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	604,80	604,80	604,80	604,80	604,80
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	5 391,70	5 391,70	5 391,70	5 391,70	5 391,70
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	96,85	96,85	96,85	96,85	96,85
13	Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
15	Население	Гкал	744,20	744,20	744,20	744,20	744,20
16	В т.ч. ГВС	Гкал	298,80	298,80	298,80	298,80	298,80
17	1 полугодие	Гкал	149,40	149,40	149,40	149,40	149,40
18	2 полугодие	Гкал	149,40	149,40	149,40	149,40	149,40
19	В т.ч. отопление	Гкал	445,40	445,40	445,40	445,40	445,40
20	1 полугодие	Гкал	273,92	273,92	273,92	273,92	273,92
21	2 полугодие	Гкал	171,48	171,48	171,48	171,48	171,48
22	Бюджетным	Гкал	4 477,50	4 477,50	4 477,50	4 477,50	4 477,50
23	В т.ч. ГВС	Гкал	354,50	354,50	354,50	354,50	354,50
24	В т.ч. отопление	Гкал	4 123,00	4 123,00	4 123,00	4 123,00	4 123,00

29	Всего товарной	Гкал	5 221,70	5 221,70	5 221,70	5 221,70	5 221,70
30	I полугодие	Гкал	3 136,22	3 136,22	3 136,22	3 136,22	3 136,22
31	II полугодие	Гкал	2 085,48	2 085,48	2 085,48	2 085,48	2 085,48

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

1) Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребители Министерство обороны, прочие потребители и население:

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 1 (для потребителей Министерства обороны РФ, прочих потребителей и населения)							
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	38 418,77	38 418,77	38 418,77	38 418,77	38 418,77
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	14 401,05	14 401,05	14 401,05	14 401,05	14 401,05
1.1.1.4	Мазут	т.у.т.	1 818,12	1 818,12	1 818,12	1 818,12	1 818,12
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	22 199,60	22 199,60	22 199,60	22 199,60	22 199,60
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	11 708,17	11 708,17	11 708,17	11 708,17	11 708,17
1.1.2.4	Мазут	т	1 327,09	1 327,09	1 327,09	1 327,09	1 327,09
1.1.2.9	Уголь	т	30 832,78	30 832,78	30 832,78	30 832,78	30 832,78
1.1.2.12	Электроэнергия	кВт*час	251 389,17	251 389,17	251 389,17	251 389,17	251 389,17
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгвт/Гкал	193,96	193,96	193,96	193,96	193,96
1.1.3.1	Природный газ	Кгвт/Гкал	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
1.1.3.4	Мазут	Кгвт/Гкал	183,46	183,46	183,46	183,46	183,46
1.1.3.9	Уголь	Кгвт/Гкал	226,99	226,99	226,99	226,99	226,99
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	6 185,40	6 370,97	6 562,09	6 758,96	6 961,73
1.1.4.4	Мазут	руб/т	16 406,61	17 095,69	17 762,42	18 455,15	19 174,91
1.1.4.9	Уголь	руб/т	4 745,23	4 882,84	5 034,21	5 190,27	5 351,17
1.1.4.12	Электроэнергия	руб/кВт*час	8,17	8,41	8,67	8,93	9,19
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	242 554,82	249 946,43	257 799,57	265 900,92	274 258,41
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	72 419,74	74 592,33	76 830,10	79 135,00	81 509,05
1.1.5.4	Мазут	тыс руб	21 773,13	22 687,60	23 572,42	24 491,74	25 446,92
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	146 308,63	150 551,58	155 218,68	160 030,46	164 991,41
1.1.5.12	Электроэнергия	тыс руб	2 053,32	2 114,92	2 178,37	2 243,72	2 311,03
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	8 636,86	8 636,86	8 636,86	8 636,86	8 636,86
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,17	8,41	8,67	8,93	9,19
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	70 545,00	72 661,35	74 841,19	77 086,43	79 399,02
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	8 636,86	8 636,86	8 636,86	8 636,86	8 636,86
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,17	8,41	8,67	8,93	9,19
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	70 545,00	72 661,35	74 841,19	77 086,43	79 399,02
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	444,61	444,61	444,61	444,61	444,61
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	374,61	374,61	374,61	374,61	374,61
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	33,31	34,43	35,46	36,52	37,62
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	40,78	42,15	43,41	44,72	46,06
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	31,91	32,98	33,97	34,99	36,04
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	14 808,89	15 305,86	15 765,04	16 238,08	16 725,46
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	2 854,66	2 950,39	3 038,90	3 130,16	3 224,30
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	11 954,23	12 355,47	12 726,13	13 107,92	13 501,16
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	69,71	69,71	69,71	69,71	69,71
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	26,28	27,17	27,99	28,83	29,70
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	1 832,06	1 893,73	1 950,92	2 009,73	2 070,32
1.5.0.1	Объемы покупки, в т.ч.	Гкал	14 803,65	14 803,65	14 803,65	14 803,65	14 803,65

1.5.0.1.1	1 полугодие	Гкал	8 882,19	8 882,19	8 882,19	8 882,19	8 882,19
1.5.0.1.2	2 полугодие	Гкал	5 921,46	5 921,46	5 921,46	5 921,46	5 921,46
1.5.0.2	Тариф покупки ТЭ, в т.ч.:	руб / Гкал	2 216,42	2 293,59	2 376,16	2 461,70	2 550,32
1.5.0.2.1	1 полугодие	руб / Гкал	2 186,67	2 261,03	2 342,43	2 426,76	2 514,12
1.5.0.2.2	2 полугодие	руб / Гкал	2 261,03	2 342,43	2 426,76	2 514,12	2 604,63
1.5.0.3	Расходы на покупку т/э, в т.ч.:	тыс руб	32 811,04	33 953,52	35 175,85	36 442,18	37 754,09
1.5.0.3.1	1 полугодие	тыс руб	19 422,43	20 082,92	20 805,90	21 554,91	22 330,89
1.5.0.3.2	2 полугодие	тыс руб	13 388,61	13 870,60	14 369,94	14 887,26	15 423,20
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	362 551,82	373 760,90	385 532,56	397 677,34	410 207,30
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	362 551,82	373 760,90	385 532,56	397 677,34	410 207,30

2) Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребитель Лужского МР:

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 2 (для потребителей Лужского муниципального района Ленинградской области)							
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	1 398,97	1 398,97	1 398,97	1 398,97	1 398,97
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	1 398,97	1 398,97	1 398,97	1 398,97	1 398,97
1.1.2.9	Уголь	т	1 943,02	1 943,02	1 943,02	1 943,02	1 943,02
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	226,84	226,84	226,84	226,84	226,84
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	226,84	226,84	226,84	226,84	226,84
1.1.4.9	Уголь	руб/т	4 743,65	4 882,84	5 034,21	5 190,27	5 351,17
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	9 217,00	9 487,45	9 781,56	10 084,79	10 397,42
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	9 217,00	9 487,45	9 781,56	10 084,79	10 397,42
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	182,50	182,50	182,50	182,50	182,50
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,17	8,41	8,67	8,93	9,19
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 490,64	1 535,36	1 581,42	1 628,86	1 677,73
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	182,50	182,50	182,50	182,50	182,50
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,17	8,41	8,67	8,93	9,19
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 490,64	1 535,36	1 581,42	1 628,86	1 677,73
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	38,67	39,95	41,14	42,38	43,65
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	38,59	39,86	41,06	42,29	43,56
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	38,76	40,03	41,23	42,47	43,74
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	185,86	191,99	197,75	203,68	209,79
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	95,10	98,23	101,18	104,21	107,34
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	90,77	93,76	96,57	99,47	102,45
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	10 893,51	11 214,80	11 560,73	11 917,34	12 284,94
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	10 893,51	11 214,80	11 560,73	11 917,34	12 284,94

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

1) Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребитель Министерство обороны, прочие потребители и население:

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 1 (для потребителей Министерства обороны РФ, прочих потребителей и населения)							
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60	3,90	4,00	4,00	4,00
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	200,27	200,27	200,27	200,27	200,27
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	1 221,02	1 221,02	1 221,02	1 221,02	1 221,02
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	616 471,73	634 940,76	654 438,49	674 538,02	695 258,20
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	199 466,91	205 173,65	211 246,79	217 499,70	223 937,69
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	54 453,00	56 006,21	57 659,13	59 360,98	61 113,21
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	362 551,82	373 760,90	385 532,56	397 677,34	410 207,30
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	26 626,03	27 387,80	28 198,48	29 033,15	29 892,54
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	20 450,10	21 035,18	21 657,82	22 298,89	22 958,94
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	6 175,93	6 352,62	6 540,66	6 734,26	6 933,60
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	643 097,76	662 328,56	682 636,97	703 571,18	725 150,74
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	219 917,01	226 208,83	232 904,61	239 798,59	246 896,63
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	60 628,93	62 358,83	64 199,79	66 095,25	68 046,81
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	362 551,82	373 760,90	385 532,56	397 677,34	410 207,30
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	11 954,23	12 355,47	12 726,13	13 107,92	13 501,16
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	631 143,53	649 973,09	669 910,83	690 463,26	711 649,58
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	627 556,51	646 279,06	666 103,49	686 539,11	707 605,02
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	360 528,49	371 337,45	382 342,33	394 607,07	405 969,75
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	267 028,01	274 941,60	283 761,15	291 932,03	301 635,26
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	3 275,37	3 373,08	3 476,55	3 583,21	3 693,16
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 234,80	3 331,78	3 430,52	3 540,56	3 642,51
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 331,78	3 430,52	3 540,56	3 642,51	3 763,58
9.1.3	Рост П/Л	%	103,00	102,96	103,21	102,88	103,32
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 275,37	3 373,08	3 476,55	3 583,21	3 693,16
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 234,80	3 331,78	3 430,52	3 540,56	3 642,51
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 331,78	3 430,52	3 540,56	3 642,51	3 763,58
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 258,76	1 297,12	1 337,87	1 379,91	1 423,28

2) Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребители Лужского МР:

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 2 (для потребителей Лужского муниципального района Ленинградской области)							
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60	3,90	4,00	4,00	4,00
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	141,54	141,54	141,54	141,54	141,54
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	25 404,12	26 140,57	26 928,30	27 739,79	28 575,74
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	11 377,29	11 702,80	12 049,20	12 405,86	12 773,07
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	3 133,33	3 222,97	3 318,37	3 416,59	3 517,73
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	10 893,51	11 214,80	11 560,73	11 917,34	12 284,94
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	2 002,31	2 057,75	2 116,75	2 177,49	2 240,03
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 488,22	1 530,79	1 576,11	1 622,76	1 670,79
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	514,10	526,96	540,64	554,73	569,24
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	27 406,44	28 198,32	29 045,05	29 917,27	30 815,76
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	12 865,51	13 233,59	13 625,30	14 028,61	14 443,86
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	3 647,42	3 749,93	3 859,01	3 971,32	4 086,96
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	10 893,51	11 214,80	11 560,73	11 917,34	12 284,94
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	90,77	93,76	96,57	99,47	102,45
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	27 315,67	28 104,56	28 948,48	29 817,81	30 713,31
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	26 454,41	27 218,43	28 035,73	28 877,65	29 744,92
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	15 800,58	16 021,59	16 838,17	16 839,27	17 636,51
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	10 653,83	11 196,83	11 197,56	12 038,39	12 108,42
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	5 066,25	5 212,57	5 369,09	5 530,32	5 696,41
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	5 038,10	5 108,58	5 368,95	5 369,30	5 623,50
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	5 108,58	5 368,95	5 369,30	5 772,48	5 806,06
9.1.3	Рост III	%	101,40	105,10	100,01	107,51	103,25
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	5 066,25	5 212,57	5 369,09	5 530,32	5 696,41
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	5 038,10	5 108,58	5 368,95	5 369,30	5 623,50
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	5 108,58	5 368,95	5 369,30	5 772,48	5 806,06

10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 709,48	1 759,64	1 814,19	1 870,43	1 928,41
------	------------------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую филиалом ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЗВО потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021-2025 гг.

N п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 1 (для потребителей Министерства обороны РФ, прочих потребителей и населения)							
1.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 234,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 331,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 331,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 430,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 430,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 540,56	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 540,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 642,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 642,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 763,58	-	-	-	-	-
2.	Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 2 (для потребителей Лужского муниципального района Ленинградской области)							
2.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	5 038,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	5 108,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	5 108,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 368,95	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	5 368,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	5 369,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 369,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 772,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 623,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 806,06	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЗВО потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021-2025 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, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 1 (для потребителей Министерства обороны РФ, прочих потребителей и населения)			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,56	3 234,80
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,44	3 331,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,44	3 331,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,80	3 430,52
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,80	3 430,52
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,23	3 540,56
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	34,23	3 540,56
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	36,14	3 642,51
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	36,14	3 642,51
с 01.07.2025 по 31.12.2025	35,89	3 763,58		
2.	Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 2 (для потребителей Лужского муниципального района Ленинградской области)			
2.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,30	5 038,10
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	42,21	5 108,58
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,52	5 108,58
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	40,54	5 368,95
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,54	5 368,95
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	41,92	5 369,30
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	41,92	5 369,30
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	43,02	5 772,48
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	43,02	5 623,50
с 01.07.2025 по 31.12.2025	44,47	5 806,06		

Тарифы на теплоноситель, поставляемый филиалом ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЗВО потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021-2025 гг.

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Вид тарифа	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 1 (для потребителей Министерства обороны РФ, прочих потребителей и населения)			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Одноставочный тариф, руб./куб. м	31,56
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Одноставочный тариф, руб./куб. м	32,44
3	с 01.01.2022 по 30.06.2022	Одноставочный тариф, руб./куб. м	32,44
4	с 01.07.2022 по 31.12.2022	Одноставочный тариф, руб./куб. м	33,80
5	с 01.01.2023 по 30.06.2023	Одноставочный тариф, руб./куб. м	33,80
6	с 01.07.2023 по 31.12.2023	Одноставочный тариф, руб./куб. м	34,23
7	с 01.01.2024 по 30.06.2024	Одноставочный тариф, руб./куб. м	34,23
8	с 01.07.2024 по 31.12.2024	Одноставочный тариф, руб./куб. м	36,14
9	с 01.01.2025 по 30.06.2025	Одноставочный тариф, руб./куб. м	36,14
10	с 01.07.2025 по 31.12.2025	Одноставочный тариф, руб./куб. м	35,89

Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 2 (для потребителей Лужского муниципального района Ленинградской области)			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Одноставочный тариф, руб/куб. м	35,30
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Одноставочный тариф, руб/куб. м	42,21
3	с 01.01.2022 по 30.06.2022	Одноставочный тариф, руб/куб. м	39,52
4	с 01.07.2022 по 31.12.2022	Одноставочный тариф, руб/куб. м	40,54
5	с 01.01.2023 по 30.06.2023	Одноставочный тариф, руб/куб. м	40,54
6	с 01.07.2023 по 31.12.2023	Одноставочный тариф, руб/куб. м	41,92
7	с 01.01.2024 по 30.06.2024	Одноставочный тариф, руб/куб. м	41,92
8	с 01.07.2024 по 31.12.2024	Одноставочный тариф, руб/куб. м	43,02
9	с 01.01.2025 по 30.06.2025	Одноставочный тариф, руб/куб. м	43,02
10	с 01.07.2025 по 31.12.2025	Одноставочный тариф, руб/куб. м	44,47

Долгосрочные параметры регулирования деятельности филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЗВО на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 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, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 1 (для потребителей Министерства обороны РФ, прочих потребителей и населения)			
1.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2021	219 917,01	1,0
		2022	-	1,0
		2023	-	1,0
		2024	-	1,0
		2025	-	1,0
2	Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 2 (для потребителей Лужского муниципального района Ленинградской области)			
2.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2021	12 865,51	1,0
		2022	-	1,0
		2023	-	1,0
		2024	-	1,0
		2025	-	1,0

Перечень источников тепловой энергии федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, входящих в систему теплоснабжения № 1

№ п/п	Реквизиты котельной (инв. №, местоположение)
Выборгский МР	
1	Котельная №126/1, Лен.обл., г.Выборг, п.Каменка в/г 4, гар.Бобочино БМК
2	Котельная №103/1, Лен.обл., г.Выборг, п.Каменка в/г 4, гар.Бобочино БМК
3	Котельная №14, Лен. обл., Выборгский р-н, п.Новинки, в/г 31
4	Котельная №5, Лен.обл., Выборгский р-н, п.Великое, в/г 32
5	Котельная №5, Лен.обл., Выборгский р-н, п.Сосновая горка, в/г 33
6	Котельная №203, Лен.обл., Выборгский р-н, п.Приветнинское, в/г П-1
7	Котельная 239, Лен.обл., г. Выборг, пос.Глебычево, г-н Прибылово. в/г 1
8	Котельная №88, Лен. обл., Выборгский р-н, п. Каменка, гар. Бобочино, в/г 4

9	Котельная №27, Лен. обл., Выборгский р-н, г-н Кириловское, в/г 1
10	Котельная №1, Лен. обл., г.Выборг, ул.Госпитальная, д.8, в/г №4
11	Котельная №2, Лен.обл., Выборгский р-н, п.Каменка, в/г 6, гар.Бобочино
12	Котельная №8, Лен. обл., Выборгский р-н, п. Каменка, в/г 5, гар. Бобочино
	Волховский МР
13	Котельная №80, Лен. обл., Волховский р-н , г. Новая Ладога, в/г№1
	Всеволожский МР
14	Котельная №50, Лен.обл., Всеволожский р-н, мкр. Черная Речка
15	Котельная №43, Лен.обл., Всеволожский р-н , п.Ваганово, в/г №16(8022-3)
16	Котельная №178, Лен.обл., Всеволожский р-н, г. Сертолово, в/г №6
17	Котельная №47, Лен. обл., Всеволожский р-н , п. Мяглово, в/г №1
18	Котельная №269, Лен.обл., Всеволожский р-н, п. Гарболово, в/г 1
19	Котельная №70, Лен.обл., Всеволожский р-н, п. Капитолово, в/г №40
20	Котельная 158, Лен.обл., Всеволожский р-н, п. Керро-Лемболово, в/г 1
21	Котельная №56, Лен.обл., Всеволож.р-н, г. Сертолово, в/г 3
22	Котельная б/н, Лен. обл., Всеволожский р-н, п.Токсово, д. Лехтуси
23	Котельная № 8, Ленинградская область, п. Песочный, в/г 5
24	Котельная №11, Лен.обл., Всеволожский р-н, п. Песочный, в/г №38
25	Котельная №3, Лен.обл., Всеволожский р-н, Бугровское с.п., п. Мистолово, в/г №8
	Гатчинский МР
26	Котельная, инв.№7, Лен. обл., Гатчинский р-н, Пижда, в/г №60255
27	Котельная, инв.№44, Лен.обл., г. Гатчина, ул. Комсомольцев-подпольщиков, 11 филиал, в/г2-891
28	Котельная инв.№8, Лен. обл., Гатчинский р-н, Н. Учхоз БМК, в/г №8044/2
	Кингисеппский МР
29	Котельная №8, Лен.обл., Кингисеппский р-н, п. Крестово, в/г 501
	Кировский МР
30	Котельная №3, Лен.обл., Кировский р-н, п/о Шум, п. Концы, в/г Войбокало-1
31	Котельная №3, Лен.обл., Кировский р-н, п/о Шум, п. Концы, в/г Войбокало-2
32	Котельная №1, Лен. обл., Кировский р-н, д. Грибное, в/г№60177
	Ломоносовский МР
33	Котельная № 27, Лен. обл., Ломоносовский р-н, п. Лебяжье, ул. Строителей, д.12
34	Котельная инв.№1127 Лен.обл.,Ломоносовский р-н, Виллозское с/п, ст. Красное Село, в/г №КС-5
35	Котельная №01010425, Лен. обл., Ломоносовский р-н, ф. Красная горка, строение 95, лит. Д, в/г 7
36	Котельная №01010423, Лен. обл., Ломоносовский р-н, ф. Красная горка, строение 86, лит. Д, в/г 7
37	Котельная №1134, Лен.обл.,Ломоносовский р-н, м/о Виллозское сельское поселение, в/г 5 Восточнее Красного Села
38	Котельная №1, Лен.обл.,Ломоносовский р-н, п.Большая Ижора, в/г 60344
39	Котельная №14, Лен.обл., Ломоносовский р-н, п.Капорское, в/г 3
40	Котельная №33, Лен.обл., Ломоносовский р-н, д.Гостилицы, 4км., в/г 60311
41	Котельная №1, Лен.обл., Ломоносовский р-н, п. Большая Ижора,7км. (Таменгонт), в/г 60333
42	Котельная №104, Лен.обл., Ломоносовский р-н, Красносельское ш. Л-320
43	Котельная №7, Лен.обл., Ломоносовский р-н,п. Телези, в/г №203
44	Котельная №1308, в/г №5, Ленинградская область, Ломоносовский р-н, м/о Виллозское сельское поселение, восточнее Красного Села
	Тосненский МР
45	Котельная №13, Тосненский р-н, Стекольный, в/г№8033/2 БМК
46	Котельная №5, Тосненский р-н, д. Глинка, в/г 2
	Приозерский МР
47	Котельная №17, Лен.обл., Приозерский р-н , пос. Саперное, в/г Саперное-1
48	Котельная №582 Лен.обл., Приозерский р-н , пос. Саперное, в/г Саперное-1
49	Котельная №93, Лен.обл., г. Приозерск, 12 ГУ МО, в/г 241
50	Котельная №612, Лен.обл., Приозерский р-н, п.Саперное, в/г Саперное-1
51	Котельная №676, Лен.обл., Приозерский р-н, п.Саперное, в/г Саперное-1

52	Котельная № 670, Лен.обл., Приозерский р-н, пос. Саперное (Холмское военное лесничество), в/г Саперное-1
53	Котельная № 67, Лен.обл., Приозерский р-н, пос. Саперное, в/г Саперное-1

Перечень источников тепловой энергии федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, входящих в систему теплоснабжения № 2

№ п/п	Реквизиты котельной (инв. №, местоположение)
	Лужский МР
1	Котельная №12/236 (20/390), Лен.обл., Лужский р-н, 131 км, разъезд Генерала Омельченко
2	Котельная №38/18, Лен.обл., Лужский р-н, г. Луга, в/г 38
3	Котельная №38/19, Лен.обл., Лужский р-н, г. Луга, в/г 38
4	Котельная №3а/45, Лен. Обл, Лужский р-н, г. Луга. в/г 3а

Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЗВО письмом от 18.11.2020 №370/У/2/8/5197 (вх. ЛенРТК от 18.11.2020 №КТ-1-7219/2020) сообщил о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЗВО потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 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/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 1 (для потребителей Министерства обороны РФ, прочих потребителей и населения)							
1.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 234,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 331,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 331,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 430,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 430,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 540,56	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 540,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 642,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3 642,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3 763,58	-	-	-	-	-

N п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
2.	Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 2 (для потребителей Лужского муниципального района Ленинградской области)							
2.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	5 038,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	5 108,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	5 108,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 368,95	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	5 368,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	5 369,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 369,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 772,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 623,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 806,06	-	-	-	-	-

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов:

Тарифы на горячую воду, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

N 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, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 1 (для потребителей Министерства обороны РФ, прочих потребителей и населения)			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,56	3 234,80
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,44	3 331,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,44	3 331,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,80	3 430,52
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,80	3 430,52
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,23	3 540,56
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	34,23	3 540,56
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	36,14	3 642,51
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	36,14	3 642,51
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	35,89	3 763,58
2.	Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 2 (для потребителей Лужского муниципального района Ленинградской области)			

№ 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
2.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,30	5 038,10
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	42,21	5 108,58
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,52	5 108,58
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	40,54	5 368,95
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,54	5 368,95
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	41,92	5 369,30
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	41,92	5 369,30
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	43,02	5 772,48
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	43,02	5 623,50
	с 01.07.2025 по 31.12.202	44,47	5 806,06	

3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов для формирования тарифов, установленных в пунктах 1-2 настоящего приказа, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021-2025 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, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 1 (для потребителей Министерства обороны РФ, прочих потребителей и населения)			
1.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2021	219 917,01	1,0
		2022	-	1,0
		2023	-	1,0
		2024	-	1,0
		2025	-	1,0
2	Для потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии системы теплоснабжения № 2 (для потребителей Лужского муниципального района Ленинградской области)			
2.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2021	12 865,51	1,0
		2022	-	1,0
		2023	-	1,0
		2024	-	1,0
		2025	-	1,0

4. Перечень источников тепловой энергии федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны

Российской Федерации, входящих в систему теплоснабжения № 1:

Перечень источников тепловой энергии федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, входящих в систему теплоснабжения № 1

№ п/п	Реквизиты котельной (инв. №, местоположение)
	Выборгский МР
1	Котельная №126/1, Лен.обл., г.Выборг, п.Каменка в/г 4, гар.Бобочино БМК
2	Котельная №103/1, Лен.обл., г.Выборг, п.Каменка в/г 4, гар.Бобочино БМК
3	Котельная №14, Лен. обл., Выборгский р-н, п.Новинки, в/г 31
4	Котельная №5, Лен.обл., Выборгский р-н, п.Великое, в/г 32
5	Котельная №5, Лен.обл., Выборгский р-н, п.Сосновая горка, в/г 33
6	Котельная №203, Лен.обл., Выборгский р-н, п.Приветнинское, в/г П-1
7	Котельная 239, Лен.обл., г. Выборг, пос.Глебычево, г-н Прибылово. в/г 1
8	Котельная №88, Лен. обл., Выборгский р-н, п. Каменка, гар. Бобочино, в/г 4
9	Котельная №27, Лен. обл., Выборгский р-н, г-н Кириловское, в/г 1
10	Котельная №1, Лен. обл., г.Выборг, ул.Госпитальная, д.8, в/г №4
11	Котельная №2, Лен.обл., Выборгский р-н, п.Каменка, в/г 6, гар.Бобочино
12	Котельная №8, Лен. обл., Выборгский р-н, п. Каменка, в/г 5, гар. Бобочино
	Волховский МР
13	Котельная №80, Лен. обл., Волховский р-н, г. Новая Ладога, в/г№1
	Всеволожский МР
14	Котельная №50, Лен.обл., Всеволожский р-н, мкр. Черная Речка
15	Котельная №43, Лен.обл., Всеволожский р-н, п.Ваганово, в/г №16(8022-3)
16	Котельная №178, Лен.обл., Всеволожский р-н, г. Сертолово, в/г №6
17	Котельная №47, Лен. обл., Всеволожский р-н, п. Мяглово, в/г №1
18	Котельная №269, Лен.обл., Всеволожский р-н, п. Гарболово, в/г 1
19	Котельная №70, Лен.обл., Всеволожский р-н, п. Капитолово, в/г №40
20	Котельная 158, Лен.обл., Всеволожский р-н, п. Керро-Лемболово, в/г 1
21	Котельная №56, Лен.обл., Всеволож.р-н, г. Сертолово, в/г 3
22	Котельная б/н, Лен. обл., Всеволожский р-н, п. Токсово, д. Лехтуси
23	Котельная № 8, Ленинградская область, п. Песочный, в/г 5
24	Котельная №11, Лен.обл., Всеволожский р-н, п. Песочный, в/г №38
25	Котельная №3, Лен.обл., Всеволожский р-н, Бугровское с.п., п. Мистолово, в/г №8
	Гатчинский МР
26	Котельная, инв.№7, Лен. обл., Гатчинский р-н, Пижма, в/г №60255
27	Котельная, инв.№44, Лен.обл., г. Гатчина, ул. Комсомольцев-подпольщиков, 11 филиал, в/г2-891
28	Котельная инв.№8, Лен. обл., Гатчинский р-н, Н. Учхоз БМК, в/г №8044/2
	Кингисеппский МР
29	Котельная №8, Лен.обл., Кингисеппский р-н, п. Крестово, в/г 501
	Кировский МР
30	Котельная №3, Лен.обл., Кировский р-н, п/о Шум, п. Концы, в/г Войбокало-1
31	Котельная №3, Лен.обл., Кировский р-н, п/о Шум, п. Концы, в/г Войбокало-2
32	Котельная №1, Лен. обл., Кировский р-н, д. Грибное, в/г№60177
	Ломоносовский МР
33	Котельная № 27, Лен. обл., Ломоносовский р-н, п. Лебяжье, ул. Строителей, д.12
34	Котельная инв.№1127 Лен.обл.,Ломоносовский р-н, Виллозское с/п, ст. Красное Село, в/г №КС-5
35	Котельная №01010425, Лен. обл., Ломоносовский р-н, ф. Красная горка, строение 95, лит. Д, в/г 7
36	Котельная №01010423, Лен. обл., Ломоносовский р-н, ф. Красная горка, строение 86, лит. Д, в/г 7
37	Котельная №1134, Лен.обл.,Ломоносовский р-н, м/о Виллозское сельское поселение, в/г 5 Восточнее Красного Села
38	Котельная №1, Лен.обл.,Ломоносовский р-н, п.Большая Ижора, в/г 60344

№ п/п	Реквизиты котельной (инв. №, местоположение)
39	Котельная №14, Лен.обл., Ломоносовский р-н, п.Капорское, в/г 3
40	Котельная №33, Лен.обл., Ломоносовский р-н, д.Гостилицы, 4км., в/г 60311
41	Котельная №1, Лен.обл., Ломоносовский р-н, п. Большая Ижора, 7км. (Таменгонт), в/г 60333
42	Котельная №104, Лен.обл., Ломоносовский р-н, Красносельское ш. Л-320
43	Котельная №7, Лен.обл., Ломоносовский р-н, п. Телези, в/г №203
44	Котельная №1308, в/г №5, Ленинградская область, Ломоносовский р-н, м/о Виллозское сельское поселение, восточнее Красного Села
Тосненский МР	
45	Котельная №13, Тосненский р-н, Стекольный, в/г №8033/2 БМК
46	Котельная №5, Тосненский р-н, д. Глинка, в/г 2
Приозерский МР	
47	Котельная №17, Лен.обл., Приозерский р-н, пос. Саперное, в/г Саперное-1
48	Котельная №582 Лен.обл., Приозерский р-н, пос. Саперное, в/г Саперное-1
49	Котельная №93, Лен.обл., г. Приозерск, 12 ГУ МО, в/г 241
50	Котельная №612, Лен.обл., Приозерский р-н, п.Саперное, в/г Саперное-1
51	Котельная №676, Лен.обл., Приозерский р-н, п.Саперное, в/г Саперное-1
52	Котельная № 670, Лен.обл., Приозерский р-н, пос. Саперное (Холмское военное лесничество), в/г Саперное-1
53	Котельная № 67, Лен.обл., Приозерский р-н, пос. Саперное, в/г Саперное-1

5. Перечень источников тепловой энергии федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, входящих в систему теплоснабжения № 2:

Перечень источников тепловой энергии федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, входящих в систему теплоснабжения № 2

№ п/п	Реквизиты котельной (инв. №, местоположение)
Лужский МР	
1	Котельная №12/236 (20/390), Лен.обл., Лужский р-н, 131 км, разъезд Генерала Омельченко
2	Котельная №38/18, Лен.обл., Лужский р-н, г.Луга, в/г 38
3	Котельная №38/19, Лен.обл., Лужский р-н, г.Луга, в/г 38
4	Котельная №3а/45, Лен. Обл, Лужский р-н, г. Луга, в/г 3а

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 21 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 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна - начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования тарифов социально значимых товаров ЛенРТК;

Гогова Наталья Валерьевна – заместитель генерального директора АО «Порт Усть-Луга транспортная компания» (далее - АО «ПУЛ транс») (доверенность от 18.05.2020 №506).

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что АО «ПУЛ транс» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 05.06.2020 № 386/06-20 (вх. ЛенРТК от 09.06.2020 № КТ-1-3453/2020) с обосновывающими и расчетными документами, согласно которому было открыто дело об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования на 2021 год (письмо ЛенРТК от 18.06.2020 №КТ-3-2357/2020). Дополнительные материалы представлены АО «ПУЛ транс» 06.07.2020 №434/07-20 (вх. ЛенРТК от 06.07.2020 №КТ-1-4064/2020).

Экспертиза расчетных материалов по определению предельного уровня тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «ПУЛтранс» для сторонних потребителей на 2021год проведена в соответствии с Методическими рекомендациями по формированию тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Ленинградской области, утвержденными приказом ЛенРТК от 22 октября 2010 года № 167-п.

Расчёт предельного тарифа на услугу по перевозке грузов (подача и уборка вагонов), оказываемую на подъездных железнодорожных путях АО "ПУЛ транс" на 2021 год:

N п/п	Статьи затрат	Единица измерения	План 2021		Разница	Примечание
			по данным предприятия	по данным ЛенРТК		
1	Прямые расходы, в том числе	тыс. руб.	31,477	3,821	27,656	
1.1	Материалы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	
1.2	Дизтопливо и смазочные материалы	тыс. руб.	7,907	1,415	6,492	Затраты определены исходя из плановых на 2020 год и индекса цен производителей нефтепродуктов на 2021 год
1.3	Оплата труда	тыс. руб.	9,828	1,057	8,771	
	машинисты тепловозов	тыс. руб.	5,460	0,609	4,851	Заработная плата проиндексирована на ИПЦ 2021 к утверждённой на 2020 год;
	составители поездов	тыс. руб.	4,344	0,448	3,896	
	монтеры пути	тыс. руб.	0,024	0,000	0,024	
1.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3,190	0,344	2,846	
	машинисты тепловозов	тыс. руб.	1,773	0,198	1,575	Скорректирована база расчёта – ФОТ;
	составители поездов	тыс. руб.	1,410	0,145	1,265	
	монтеры пути	тыс. руб.	0,007	0,001	0,006	
1.5	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	3,046	0,336	2,710	затраты приняты на уровне учетных в тарифе 2020 года
1.6	Ремонт	тыс. руб.	6,089	0,481	5,629	Плановые затраты 2021 года определены с учетом снижения заявки общества в сравнении с 2020 годом на проведение ремонтных работ на 21 % и индексации на ИЦП 2021 г..
1.7.	Услуги сторонних организаций	тыс. руб.	1,417	0,188	1,229	затраты определены исходя из плановых 2020 год и индекса цен производителей промышленной продукции на 2021 год (ИЦП)
2	Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	15,527	1,108	14,419	
2.1	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	5,344	0,383	4,961	затраты определены исходя из плановых 2020 год и индекса цен производителей промышленной

						продукции на 2021 год (ИЦП)
2.2	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	10,183	0,725	9,458	затраты определены исходя из плановых 2020 год и индекса цен производителей промышленной продукции на 2021 год (ИЦП)
3	Итого затраты (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	47,004	4,929	42,096	
4	Прибыль	тыс. руб.	23,138	0,542	22,599	Корректировка в связи с сокращением общих затрат
5	Рентабельность	%	49,2%	11,0%		уровень рентабельности принят на уровне, учтенном в тарифе 2020 года
6	Доход от услуги (п. 3 + п. 4),	тыс. руб.	70,142	5,471	64,695	НВВ
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.	157,95	12,43	145,570	рост 3,7 % к тарифу 2020 года, что соответствует прогнозу Минэкономразвития на грузовые ж/д перевозки в размере 3,7 %.

По результатам экспертизы необходимая валовая выручка на 2021 год принята в размере 5,471 тыс. руб., включающая затраты в размере 4,929 тыс. руб. и расходы из прибыли в размере 0,542 тыс. руб. и объём грузооборота 0,44 тыс. тонно-км.

Исходя из НВВ на 2021 год и объёма грузооборота 0,44 тыс. тонно-км. Предельный тариф на услугу по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) составил 12,43 руб. за тонно-км с ростом к предельному тарифу, установленному приказом ЛенРГК от 28.11.2019 № 320-п, 11,98 руб. за тонно-км, на 3,7 % (снижен по сравнению с заявленным АО «ПУЛ транс» на 145,57 руб. за тонно-км или на 92%). Рост тарифа соответствует индексу на грузовые ж/д перевозки на 2021 год согласно прогнозу Минэкономразвития 103,7.

Расчёт предельного тарифа за услугу по текущему содержанию подъездных железнодорожных путей АО «ПУЛ транс» на 2021 год:

N п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	План 2021		Разница	Примечание
			по данным предприятия	по данным ЛенРГК		
1	Прямые расходы, в том числе	тыс. руб.	12 472,983	11 748,400	724,583	
1.1.	Материалы	тыс. руб.	1 590,878	1 578,242	12,640	Цены на материалы проиндексированы на ИЦП промышленной продукции относительно плана 2020
	текущее содержание путей	тыс. руб.	276,602	166,340	110,262	Цены на материалы проиндексированы на ИЦП промышленной продукции относительно плана 2020
	текущее содержание стрелочных переводов	тыс. руб.	1 314,277	1 411,900	97,620	Цены на материалы проиндексированы на ИЦП промышленной продукции относительно плана 2020
1.2.	Оплата труда	тыс. руб.	1 180,428	778,480	401,948	ФОТ проиндексирован относительно 2020 года на ИПЦ 2021
1.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	359,676	237,050	122,626	Скорректирована база расчёта - ФОТ;
1.4.	Затраты на ремонт	тыс. руб.	2 750,209	2 625,000	125,210	Затраты определены исходя из принятых на 2020 год с ИЦП 2021 г.
1.5.	Аренда	тыс. руб.	1 978,378	1 916,220	62,160	Затраты определены исходя из принятых на 2020 год с ИЦП 2021 г.
1.6.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	4 613,414	4 613,414	0,000	

2	Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 460,446	1 292,800	1 167,640	
2.1.	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	381,521	449,560	68,040	Затраты определены исходя из принятых на 2020 год с ИЦП 2021 г.
2.2.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 078,925	803,085	1 235,680	Затраты определены исходя из принятых на 2020 год с ИЦП 2021 г.
3	Итого затраты (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	14 933,429	13 041,200	1 892,229	
	Итого затраты для сторонних потребителей		7 867,865	6 870,920	996,945	
4	Прибыль	тыс. руб.	4 724,041	542,800	4 181,241	прибыль рассчитана исходя из рентабельности 7,9 % к затратам, относящимся к сторонним потребителям, без затрат по собственному использованию.
5	Рентабельность	%	31,6%	7,9%		рентабельность принята на уровне, учтенном в тарифе 2020 года
6	Доход от услуги (п. 3 + п. 4),	тыс. руб.	19 657,5	7 413,720	12 243,780	
	в том числе по потребителям		6 592,1	7 413,72		предприятием некорректно заявлен доход от оказания услуг сторонним организациям, исходя из заявленного тарифа доход составил бы 10356,785 тыс.руб. Отклонение по сравнению с заявкой составило бы 2943,065 тыс.руб.
	ООО "УПК"	тыс. руб.	3 952,515	4 462,310	4 462,310	предприятием некорректно заявлен доход от оказания услуг сторонним организациям, исходя из заявленного тарифа доход составил бы 6424,124 тыс.руб.
	ООО "ЕСТ"	тыс. руб.	2 639,579	2 731,696	2 731,696	предприятием некорректно заявлен доход от оказания услуг сторонним организациям, исходя из заявленного тарифа доход составил бы 3932,661 тыс.руб.
	Собственное использование	тыс. руб.				
7	Протяженность путей, в т.ч.:	км	3,369	3,369		
	собственное использование	км	1,594	1,594		
	сторонние потребители, в т.ч.:	км	1,775	1,775		
	ООО "ЕСТ"	км	0,674	0,674		
	ООО "УПК"	км	1,101	1,101		
8	Тариф на 1 км в месяц ((п. 6 / п. 7) / 12)	руб.	486 234,06	348 061,97	138 172,088	рост к тарифу 2020 года составляет 3,1%

Для определения необходимой валовой выручки для сторонних потребителей учтены затраты в размере 6 870,92 тыс. руб. и необходимая прибыль в размере 542,80 тыс. руб.

НВВ на 2021 год для сторонних потребителей принята в размере 7 413,72 тыс. руб.

С учётом протяженности путей, используемой сторонними потребителями, 1,775 км, предельный тариф за текущее содержание подъездных железнодорожных путей необщего пользования АО «ПУЛ транс» составил 348061,97 руб./км в месяц с ростом к предельному тарифу, установленному приказом ЛенРТК от 28.11.2019 № 320-п, 337746,77 руб./км, на 3,1 % (снижен по сравнению с заявленным АО «ПУЛ транс» на 138172,088 руб. /км в месяц).

Рассчитаны предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования АО «ПУЛ транс» для сторонних потребителей на территории Ленинградской области на 2021 год:

- на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 12,43 руб. за 1 тонно-км (без налога на добавленную стоимость) с ростом к действующему предельному тарифу на 3,7 %;
- по текущему содержанию подъездных железнодорожных путей в размере 348061,97 руб. за 1 км в месяц (без налога на добавленную стоимость) с ростом к действующему предельному тарифу на 3,1 %.

Гогова Н.В. выразила несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Порт Усть-Луга транспортная компания» на территории Ленинградской области на 2021 год, ходатайствовала о переносе рассмотрения вопроса на очередное заседание правления ЛенРТК в связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса 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 2021 год на очередное заседание правления ЛенРТК с целью получения и анализа дополнительных материалов.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 22 повестки об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Волховским филиалом акционерного общества «Апатит» на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна - начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования тарифов социально значимых товаров ЛенРТК;

Волховский филиал АО «Апатит» (далее – ВФ АО «Апатит») письмом от 24.11.2020 №АП-ВФ/1098 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7396/2020) просил провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что ВФ АО «Апатит» обратился в ЛенРТК с заявлением от 08.05.2020 №АП-ВФ/0445-2020 (вх. ЛенРТК от 02.06.2020 №КТ-1-3295/2020) об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ВФ АО «Апатит» для сторонних потребителей на 2021 год, с приложением расчетных и обосновывающих материалов.

Экспертиза расчетных материалов по определению предельного уровня тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ВФ АО «Апатит» для сторонних потребителей на 2021 год проведена в соответствии с приказом ЛенРТК от 22.10.2010 № 167-п «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Ленинградской области» (в редакции приказа ЛенРТК № 111-п от 14.06.2019).

По результатам экспертизы затраты на регулируемые услуги ВФ АО «Апатит» приняты в размере:

подача и уборка вагонов и маневровая работа локомотива – 57460,58 тыс.руб. (снижение на 8%), в том числе подача и уборка – 52426,01 тыс.руб., маневровая работа локомотива – 5034,6 тыс.руб.

Тарифы сформированы исходя необходимой валовой выручки на 2021 год, по услугам: подача и уборка вагонов – 54642,2 тыс.руб., маневровая работа локомотива – 5345,01 тыс.руб., работа ж/д крана – 222,7 тыс.руб.:

Расчет тарифа по услугам подача и уборка вагонов:

Статьи затрат	Ед. изм-я	2021 год			Причины отклонения
		по данным предприятия	по данным ЛенРТК	отклонение	
1	2	3	4	5	6
Прямые расходы, в том числе	тыс. руб.	145 168,2	77799,10	-67369,13	
Материалы	тыс. руб.	4 118,3	4516,69	398,41	Изменено распределение затрат между услугами: ЛенРТК затраты распределены пропорционально з/пл производственных рабочих (на подачу и уборку отнесено 93%)
Дизтопливо и смазочные материалы	тыс. руб.	9 239,2	9239,19	0,00	
Оплата труда	тыс. руб.	38 338,4	31563,66	-6774,75	Снижена планируемая численность рабочих, так как рост численности производственных рабочих принят в соответствии с ростом объемных показателей работы (лок-часы) 37% и с учетом ИПЦ 3,6% к 2020г. На услугу относится 93% от совокупных затрат
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 854,2	9759,48	-2094,75	приняты в размере 30,92%, где 0,92% - страхование от несчастных случаев
Амортизацион-ные отчисления	тыс. руб.	41 604,4	9925,74	-31678,70	Корректировка проведена по расходам по ж/д путям, которые поставлены на баланс после строительства: приняты в доле пропорционально протяженности используемых сторонними потребителями железнодорожных путей: 2,5км от 16,32км (15% от общего объема), также из общих затрат исключены основные средства, которые используются только в основном производстве предприятия (вагоны, цистерны, хопер-цементовозы). На услугу относится 93% от совокупных затрат
Арендная плата	тыс. руб.				
Ремонт	тыс. руб.	40 013,7	12794,34	-27219,34	Корректировка проведена по расходам на капитальный ремонт ж/д путей (на регулирующую деятельность приняты затраты исходя из протяженности путей, эксплуатируемых сторонними потребителями (15%)). На услугу относится 93% от совокупных затрат
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	51 883,3	42715,07	-9168,26	Учитывая, что на регулируемые услуги заработная плата ЛенРТК отнесена со снижением от заявки предприятия, ОПР также распределены со снижением от заявки
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	5 587,4	6084,17	496,73	Изменено распределение затрат между услугами: ЛенРТК затраты распределены пропорционально з/пл производственных рабочих (на подачу и уборку отнесено 93%)
Итого расходы по услугам сторонним организациям	тыс. руб.	53 184,4	52426,01	-758,43	
Прибыль	тыс. руб.	2 216,2	2216,18	0,00	
Рентабельность	%	4,2	4,2		

Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	55 400,6	54 642,2	-758,43	
Объем грузооборота, в том числе:	тонно-км	7 245 000,0	7 245 000,0	0,00	
Собственный грузооборот	тонно-км	5 495 000,0	5 495 000,0	0,00	
Грузооборот сторонних потребителей	тонно-км	1 750 000,0	1 750 000,0	0,00	
Тариф	руб./тонно-км	31,7	31,22	-0,43	Рост тарифа к действующему 3,6%

Расчет тарифа маневровая работа локомотива:

Статьи затрат	Ед. изм-я	2021 год			Причины отклонения
		по данным предприятия	по данным ЛенРТК	отклонение	
1	2	3	4	5	6
Прямые расходы, в том числе	тыс. руб.	20 538,3	6 707,1	-13 831,3	
Материалы	тыс. руб.	726,8	328,34	-398,4	Изменено распределение затрат между услугами: ЛенРТК затраты распределены пропорционально з/пл производственных рабочих (на маневровую работу отнесено 7%)
Дизтопливо и смазочные материалы	тыс. руб.	1 630,4	1630,45	0,0	
Оплата труда	тыс. руб.	2 885,7	2365,32	-520,4	Снижена планируемая численность рабочих, так как рост численности производственных рабочих принят в соответствии с ростом объемных показателей работы (лок-часы) 37% и с учетом ИПЦ 3,6% к 2020г. На услугу относится 7% от совокупных затрат
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	892,3	731,36	-160,9	приняты в размере 30,92%, где 0,92% - страхование от несчастных случаев
Амортизацион-ные отчисления	тыс. руб.	7 342,0	721,55	-6 620,4	Корректировка проведена по расходам по ж/д путям, которые поставлены на баланс после строительства: приняты в доле пропорционально протяженности используемых сторонними потребителями железнодорожных путей: 2,5км от 16,32км (15% от общего объема), также из общих затрат исключены основные средства, которые используются только в основном производстве предприятия (вагоны, цистерны, хопер-цементовозы). На услугу относится 7% от совокупных затрат
Ремонт	тыс. руб.	7 061,2	930,08	-6 131,2	Корректировка проведена по расходам на капитальный ремонт ж/д путей (на регулируемую деятельность приняты затраты исходя из протяженности путей, эксплуатируемых сторонними потребителями (15%)). На услугу относится 7% от совокупных затрат
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	3 905,2	3200,98	-704,2	Учитывая, что на регулируемые услуги заработная плата ЛенРТК отнесена со снижением от заявки предприятия, ОПР также распределены со снижением от заявки
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	939,0	442,29	-496,7	Изменено распределение затрат между услугами: ЛенРТК затраты распределены пропорционально з/пл производственных рабочих (на подачу и уборку отнесено 7%)
Итого расходы по услугам сторонним организациям	тыс. руб.	9 000,0	5 034,6	-3 965,5	

Прибыль	тыс. руб.	310,4	310,45	0,0	
Рентабельность	%	3,4	6%	-3,4	
НВВ	тыс. руб.	9 310,5	5345,01	-3 965,5	
Общий объем локомотиво-часов	лок.-час.	3 942,0	3942,00		
Собственный объем	лок.-час.	2 642,0	2642,00		
Объем сторонних потребителей	лок.-час.	1 300,0	1404,00		
Тариф	руб./лок.-час	7 161,9	3806,99	-3354,9	Рост тарифа к действующему 3,3%

Расчет тарифа за работу крана при погрузочно-разгрузочных работах:

Статьи затрат	Ед. изм-я	2021 год			Причины отклонения
		по данным предприятия	по данным ЛенРТК	отклонение	
1	2	3	4	5	6
Прямые расходы, в том числе	тыс. руб.	3 290,8	3132,96	-157,84	
Дизтопливо и смазочные материалы	тыс. руб.	279,0	279,03	0,00	
Затраты на ремонт	тыс. руб.	30,4	30,42	0,00	
Оплата труда	тыс. руб.	1 970,4	1849,87	-120,56	Затраты приняты с ростом 3,6% к 2020г.
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	609,3	571,98	-37,28	приняты в размере 30,92%, где 0,92% - страхование от несчастных случаев
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	401,7	401,66	0,00	
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	2 666,6	2503,42	-163,15	Учитывая, что на регулируемые услуги заработная плата ЛенРТК отнесена со снижением от заявки предприятия, ОПР также распределены со снижением от заявки
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,0	26,58	+26,58	
Итого расходы по услугам сторонним организациям	тыс. руб.	0,0	145,6	+145,6	
Прибыль	тыс. руб.	0,0	77,06		
НВВ	тыс. руб.	0,0	222,7		
Объем погрузочно-разгрузочных работ, в том числе:	крано-час	3 986,0	4072,0		
Собственный объем	крано-час	3 986,0	3 986,0		
Объем сторонних потребителей	крано-час	0,0	86,0	+86,0	Объем принят на уровне факта 2019г.
Тариф	руб./крано-час	2 589,25	2589,25		Тариф на уровне действующего

Рассчитаны предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования ВФ АО «Апатит» для сторонних потребителей в 2021 году:

- тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 31,22 руб. за 1 тонно-км (без НДС);

- тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, в размере 3 806,99 руб. за 1 лок-час (без НДС);

- тариф за работу крана при погрузочно-разгрузочных работах в размере 2 589,25 руб. за 1 крано-час (без НДС).

ВФ АО «Апатит» письмом от 24.11.2020 №АП-ВФ/1098 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7396/2020) сообщил о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Волховским филиалом акционерного общества «Апатит» на территории Ленинградской области, на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Волховским филиалом акционерного общества «Апатит» на территории Ленинградской области, на 2021 год

Предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования, оказываемые Волховским филиалом акционерного общества «Апатит» на территории Ленинградской области, на 2021 год

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный тариф*
1	Перевозка грузов (подача и уборка вагонов)	руб./тонно-км	31,22
2	Маневровая работа локомотива, не совмещенная во времени с подачей и уборкой вагонов	руб./локомотиво-час	3 806,99
3	Работа крана при погрузочно-разгрузочных работах	руб./крано-час	2 589,25

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 23 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 «Киришская сервисная компания» на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна - начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования тарифов социально значимых товаров ЛенРТК;

ООО «Киришская сервисная компания» (далее – ООО «КСК») письмом от 23.11.2020 №154 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7380/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что ООО «КСК» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 13.05.2020 №70 (вх. ЛенРТК от 13.05.2020 №КТ-1-2831/2020) об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «КСК» для сторонних потребителей на 2021год с приложением расчетных и обосновывающих материалов.

Экспертиза расчетных материалов по определению предельного уровня тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «КСТ» для сторонних потребителей на 2021год проведена в соответствии с Методическими рекомендациями по формированию тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций

федерального железнодорожного транспорта, на территории Ленинградской области, утвержденными приказом ЛенРПК от 22 октября 2010 года № 167-п.

По результатам экспертизы затраты на перевозку грузов (подачу и уборку вагонов) по подъездным железнодорожным путям ООО «КСК» на 2021 год на территории Ленинградской области снижены регулирующим органом на 2331,66 тыс.руб. (5%) по сравнению с представленными и приняты в размере 44268,66 тыс.руб.

Тариф сформирован исходя из необходимой валовой выручки на 2021 год в размере 48000,63 тыс.руб., и годового грузооборота 1599,99 тыс. тонно-км, принятого в расчет на уровне факта 2019 года:

№ п/п	Статьи затрат	Единица изм-я	2021 год			Причины отклонения
			по данным предпр-я	принято ЛенРПК	отклонение	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Прямые расходы, в том числе	тыс. руб.	27358,52	25089,58	-2268,94	
1.1.	Материалы	тыс. руб.	2 100,22	1 913,70	-186,52	Приняты на основании ожидаемого результата 2020 года и с учетом прогноза Минэкономразвития на 2021 год.
1.2.	Дизтопливо и смазочные материалы	тыс. руб.	9322,76	9322,76	0,00	
1.3.	Оплата труда	тыс. руб.	6337,67	6337,67	0,00	
1.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1913,98	1913,98	0,00	Приняты в размере 30,2% от расходов на оплату труда
1.5.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	84,34	84,34	0,00	
1.6.	Арендная плата	тыс. руб.	703,04	703,04	0,00	
1.7.	Ремонт	тыс. руб.	6896,51	4814,10	-2082,42	Расходы на ремонт локомотивов приняты на основании ожидаемого результата 2020 года с учетом прогноза Минэкономразвития на 2021 год. Также учтены затраты на устройство верхнего строения пути согласно представленных смет
2.	Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	19241,81	19179,08	-62,73	
2.1.	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	2932,84	2932,84	0,00	Приняты на основании ожидаемого результата 2020 года и с учетом прогноза Минэкономразвития на 2021 год.
2.2.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	16308,97	16246,24	-62,73	Приняты на основании ожидаемого результата 2020 г. и с учетом прогноза Минэкономразвития на 2021 г., распределение по видам деятельности пропорционально выручке.
3.	Итого затраты	тыс. руб.	46600,32	44268,66	-2331,66	
1	2	3	4	5	6	7
4.	Прибыль	тыс. руб.	4660,03	3731,97	-928,06	Учтены расходы на налоги и социальное развитие предприятия.
5.	Рентабельность	%	10%	8%		
6.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	51260,35	48000,63	-3259,72	
7.	Объем грузооборота	тыс. тонно-км	1540,10	1599,99		
8.	Тариф	руб./тонно-км	33,28	30,00	-3,28	Размер тарифа на уровне действующего в 2020 г.

Экономически обоснованный тариф на перевозку грузов (подачу и уборку вагонов) рассчитан на уровне, действующем в 2020 году, в размере 30 руб./тонно-км (без НДС).

ООО «КСК» письмом от 23.11.2020 №154 (вх. ЛенРПК от 24.11.2020 №КТ-1-7380/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРПК уровнем тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые ООО «Жиришская сервисная компания» на территории Ленинградской области, на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» на территории Ленинградской области, на 2021 год в размере 30 рублей за 1 тонно-километр (без учета налога на добавленную стоимость).

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 24 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 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна - начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования тарифов социально значимых товаров ЛенРТК;

ООО «Нефтехимическая транспортная компания» (далее – ООО «НХТК») письмом от 19.11.2020 №2322/ГО/НХТК (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7288/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что ООО «НХТК» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифа на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования, на 2021 год от 29.04.2020 № 876/ГО/НХТК (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2472/2020) с приложением расчетных и обосновывающих материалов.

Экспертиза расчетных материалов по определению предельного уровня тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования ООО «НХТК» для сторонних потребителей на 2021 год проведена в соответствии с Методическими рекомендациями по формированию тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Ленинградской области, утвержденными приказом ЛенРТК от 22 октября 2010 года № 167-п.

Расчет предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) ООО «НХТК» в обособленном подразделении поселка Усть-Луга на 2021 год:

№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	План на 2021 год			Причины отклонения
			по данным предприятия	принято ЛенРТК	отклонение	
1	2	3	4	5	6	7
1	Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	167 654,52	152 771,62	-14 882,89	
1.1	Материалы	тыс. руб.	817,32	817,32	0,00	
1.2	Дизтопливо и смазочные материалы	тыс. руб.	7 438,01	7 438,01	0,00	
1.3	Оплата труда	тыс. руб.	52 274,12	49 796,94	-2 477,17	Приняты на основании факта 2019 года с учетом прогноза Минэкономразвития на 2020-2021 годы.
1.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15 012,50	14 216,46	-796,04	Приняты в связи с корректировкой ФОТ.
1.5	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	2 354,98	2 354,98	0,00	

№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	План на 2021 год			Причины отклонения
			по данным предприятия	принято ЛенРТК	отклонение	
1.6	Ремонт	тыс. руб.	22 556,99	12 322,14	-10 234,85	Приняты в соответствии с представленными договорами и подтверждающими документами.
1.7	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	67 200,61	65 825,78	-1 374,84	
1.7.1	Аренда инфраструктуры (приложение 19 к Методическим рекомендациям)	тыс. руб.	56 133,30	56 133,30	0,00	
1.7.2	Транспортные услуги	тыс. руб.	3 762,90	3 762,90	0,00	
1.7.3	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	7 304,41	5 929,58	-1 374,84	Приняты в соответствии с представленными договорами с учетом прогноза Минэкономразвития на 2020-2021 годы. Из суммы затрат исключены расходы, относящиеся к другим статьям расходов (общехозяйственные, общепроизводственные).
2	Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	10 799,20	10 270,00	-529,20	
2.1	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	5 962,32	5 433,12	-529,20	Приняты на основании факта 2019 года с учетом прогноза Минэкономразвития на 2020-2021 годы.
2.2	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	4 836,88	4 836,88	0,00	
3	Итого затраты	тыс. руб.	178 453,72	163 041,62	-15 412,10	
4	Прибыль	тыс. руб.	10 707,22	0,00	-10 707,22	Расходы из прибыли заявлены на погашение убытков. В связи с отсутствием убытков данные расходы исключены.
5	Рентабельность	%	6%	6%		
6	Доход от услуги	тыс. руб.	189 160,94	163 041,62	-26 119,32	
7	Объем грузооборота по предприятию, в том числе:	тыс.т	4 221,00	4 682,50	461,50	
7.1	собственный грузооборот	тыс.т	0,00	0,00	0,00	
7.2	грузооборот сторонних потребителей	тыс.т	4 221,00	4 682,50	461,50	Принят на основе фактического объема 2019 года, учитывающего тенденцию снижения объема оказываемых услуг в 2020 году.
8	Предельный тариф на 1 тонну	руб.	44,81	34,82	-9,99	Рост к тарифу 2020 года 3,3%

Предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования ООО «НХТК» в 2021 году на территории Ленинградской области составит 34,82 рублей за 1 тонну (без учета налога на добавленную стоимость).

ООО «НХТК» письмом от 19.11.2020 №2322/ГО/НХТК (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7288/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем 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 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

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 2021 год в размере 34,82 рубля за 1 тонну (без учета налога на добавленную стоимость).

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 25 повестки об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Приозерского муниципального района Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна - начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования тарифов социально значимых товаров ЛенРТК;

Администрация Приозерского муниципального района Ленинградской области письмом от 17.11.2020 №01-08-4681/2020 (вх. ЛенРТК от 17.11.2020 №КТ-1-7179/2020) просила провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей администрации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что в ЛенРТК поступило предложение администрации муниципального образования «Приозерский муниципальный район Ленинградской области» от 30.09.2020 № 01-08-3993/2020 (вх. ЛенРТК от 30.09.2020 № КТ-1-5901/2020), как организатора перевозок, об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Приозерский муниципальный район Ленинградской области» на 2021 год с учетом индексации за период с момента их утверждения.

На территории Приозерского района постановлением администрации МО «Приозерский муниципальный район Ленинградской области» от 06.11.2020 № 3629 «Об утверждении Реестра маршрутов муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области» утверждено 46 маршрутов, перевозки по которым осуществляются по регулируемому тарифу.

Экономический анализ основных статей затрат проведен в соответствии с Порядком определения и установления регулируемых тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным, смежным межрегиональным и межмуниципальным маршрутам Ленинградской области, утвержденным приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, по всем маршрутам с регулируемым тарифом в границах МО «Приозерский муниципальный район Ленинградской области», которые установлены Реестром маршрутов.

Показатели	Единица измерения	2021 год по данным ЛенРТК	Примечание
Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	105938,17	
Заработная плата	тыс. руб.	23730,45	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней з/пл по Лен. обл для сухопутного транспорта 42176 руб./мес. с учетом ИПЦ на 2021г и количества часов работы на маршрутах
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7309,05	30,8% (0,8%- размер страховых взносов на страхование от несчастных случаев)
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	29166,45	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости дизельного топлива за 2020г. 48,24 руб./л, ИЦПнефт на 2021г. 109,7% и объема транспортной работы. Расходы на смазочные материалы определены в размере 7,5% от расходов на топливо
Техническое обслуживание и	тыс. руб.	12689,31	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из

Показатели	Единица измерения	2021 год по данным ЛенРТК	Примечание
ремонт транспортных средств			средней з/пл по Лен. обл для сухопутного транспорта 42176 руб./мес. с учетом ИЦП без ТЭК на 2021г
Восстановление износа и ремонт автомобильных шин	тыс. руб.	1705,39	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из стоимости шин за 2020г. 11208руб./шт с учетом ИЦПбез ТЭК на 2021г. 103,3% и объема транспортной работы
Показатели	Единица измерения	2021 год по данным ЛенРТК	Примечание
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	8685,71	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости автобуса среднего класса 3200 тыс.руб. и времени эксплуатации 7 лет
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	22651,80	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из норм на прочие расходы 53% от суммы затрат по статьям: стоимость топлива, ГСМ, тех.обслуживания, восстановление и ремонт автомобильных шин
Прибыль	тыс. руб.	10170,06	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р - 9,6%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	116108,24	
Пассажирооборот	тыс. пасс-км	35192,24	
Тариф	руб/пасс-км	3,30	Тариф на уровне действующего

Нормативным актом маршруты в границах Приозерского городского поселения не установлены, однако согласно постановлению администрации МО «Приозерский муниципальный район Ленинградской области» от 12.02.2019 № 352 на территории Приозерского муниципального района действовал тариф на проезд по маршрутам городского сообщения (30 рублей за поездку), который взимался за проезд в черте города Приозерска на всех маршрутах, трасса которых проходит через Приозерск.

Учитывая, что протяженность участков маршрутов в границах города Приозерск составляет порядка 9 км, то исходя из километрового тарифа 3,30 руб./км стоимость проезда по участку в черте города Приозерска составляет порядка 30 рублей.

Таким образом, установление на участках, расположенных в черте города Приозерска, фиксированного тарифа в размере 30 рублей за поездку целесообразно как для организации перевозчика, так и для удобства пассажиров.

Согласно информации администрации Приозерского района тариф на проезд в городе Приозерске (30 руб.) действовал также и на маршруте № 1 (п.Ларионово – ПМДК), трасса которого составляет 10 км и проходит в основном в черте города Приозерска. Соответственно, на данном маршруте также целесообразно сохранить фиксированный тариф 30 руб. за поездку вне зависимости от дальности.

Анализ уровня тарифов на перевозки пассажиров в границах районов Ленинградской области показал, что уровень сложившихся тарифов на перевозки пассажиров в границах МО «Приозерский муниципальный район» не выше действующих в районах Ленинградской области.

При расчете тарифа на перевозку багажа применен метод сравнения аналогов. В ряде районов Ленинградской области на муниципальных маршрутах, на межмуниципальных маршрутах действуют тарифы на перевозку багажа, размер которых приравнен к размеру тарифа на перевозку пассажиров в черте городского поселения. Таким образом, учитывая сложившийся уровень тарифа на перевозку пассажиров на маршрутах городского сообщения в границах МО «Приозерский муниципальный район» - 30 рублей за поездку, целесообразно распространить данный уровень тарифа на перевозку багажа.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Приозерского муниципального района Ленинградской области:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1	2	3	4
1.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования «Приозерский муниципальный район Ленинградской области» (за исключением маршрута № 1 (п.Ларионово – ПМДК) и участков, расположенных в пределах границ города Приозерска)	рублей за один километр	3,30
2.	Перевозка пассажиров по маршруту № 1 (п.Ларионово – ПМДК)	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	30,00
3.	Перевозка пассажиров по маршрутам на участках, расположенных в пределах границ города Приозерска	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	30,00
4.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	30,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования «Приозерский муниципальный район Ленинградской области» определяется перевозчиком самостоятельно исходя из покิโลметрового расчета за тарифный участок при условии, что предельная стоимость проезда по всему маршруту не должна превышать стоимости, определенной как произведение общей протяженности маршрута и предельного максимального тарифа за один километр пробега, установленного пунктом 1 приложения к приказу.

Количество тарифных участков на маршрутах определяется путем деления длины маршрута на среднюю длину одного участка, которая составляет 3,33 километра.

2. Стоимость проезда на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Приозерска, определяется по тарифу, установленному пунктом 3 приложения к приказу.

3. Если количество тарифных участков выражается не целым числом, то расстояние менее половины тарифного участка не учитывается, а равное половине и более половины тарифного участка принимается за полный участок.

4. В случае, если фактическая стоимость проезда пассажира по части маршрута составляет менее 30 рублей, перевозчик вправе взимать плату за проезд пассажира в пределах тарифа, установленного на проезд в пределах границ города Приозерска (30 руб./за поездку).

5. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 4 приложения к приказу.

Условия перевозки багажа и провоза ручной клади определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Округление стоимости проезда пассажиров производится до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

7. Информацию о фактической стоимости проезда перевозчик направляет в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об изменении стоимости проезда.

Администрация муниципального образования «Приозерский муниципальный район Ленинградской области» письмом от от 17.11.2020 №01-08-4681/2020 (вх. ЛенРТК от 17.11.2020 №КТ-1-7179/2020) сообщила о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Приозерского муниципального района Ленинградской области.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 26 повестки об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Тосненский район Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна - начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования тарифов социально значимых товаров ЛенРТК;

Администрация Приозерского муниципального района Ленинградской области письмом от 17.11.2020 №2-5-294/2020 (вх. ЛенРТК от 17.11.2020 №КТ-1-7188/2020) просила провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей администрации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что в ЛенРТК поступило предложение администрации муниципального образования «Тосненский муниципальный район Ленинградской области» от 28.08.2020 № 243/2020-тр (вх. ЛенРТК от 28.08.2020 № КТ-1-5211/2020), как организатором перевозок, об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Тосненский муниципальный район Ленинградской области» на 2021 год с учетом индексации за период с момента их утверждения..

На территории Тосненского района постановлением администрации муниципального образования Тосненский район Ленинградской области от 01.03.2016 № 235-па «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок муниципального образования Тосненский район Ленинградской области и Тосненского городского поселения» утверждено 33 маршрута, перевозки по которым осуществляются по регулируемому тарифу.

Экономический анализ основных статей затрат проведен в соответствии с Порядком определения и установления регулируемых тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным, смежным межрегиональным и межмуниципальным маршрутам Ленинградской области, утвержденным приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, по маршрутам в границах муниципального образования Тосненский район Ленинградской области с разделением по маршрутам городского сообщения и маршрутам пригородного сообщения.

Расчет тарифа на перевозки по маршрутам городского сообщения в границах Тосненского городского поселения Тосненского муниципального района Ленинградской области:

Показатели	Единица измерения	2021 год по данным ЛенРТК	Примечание
Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	44 213,65	
Заработная плата	тыс. руб.	14 226,96	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней з/пл по Лен. обл для сухопутного транспорта 42176 руб./мес. с учетом ИПЦ на 2021г и количества часов работы на маршрутах
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4381,9	30,8% (0,8%- размер страховых взносов на страхование от несчастных случаев)
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	7 265,51	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости дизельного топлива за 2020г. 48,24 руб./л, ИПЦ нефть на 2021г. 109,7% и объема транспортной работы. Расходы на смазочные материалы определены в размере 7,5% от расходов на топливо
Показатели	Единица измерения	2021 год по данным ЛенРТК	Примечание
Техническое обслуживание и ремонт транспортных средств	тыс. руб.	4317,92	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней з/пл по Лен. обл для сухопутного транспорта 42176 руб./мес. с учетом ИПЦ без ТЭК на 2021г и действующих норм расхода материалов и запасных частей на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт

Показатели	Единица измерения	2021 год по данным ЛенРТК	Примечание
Восстановление износа и ремонт автомобильных шин	тыс. руб.	417,42	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости шин за 2020г. для автобусов среднего и малого класса с учетом ИЦП без ТЭК на 2021г. 103,3% и объема транспортной работы
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	4843,31	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости автобуса среднего класса 3200 тыс.руб.; 2557,6 тыс. руб для автобуса малого класса и времени эксплуатации 7 лет (стоимость автобусов принята согласно данным Интернета)
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	8760,62	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из норм на прочие расходы от суммы затрат по статьям: стоимость топлива, ГСМ, тех.обслуживания, восстановление и ремонт автомобильных шин
Прибыль	тыс. руб.	4244,51	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р - 9,6%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	48458,16	
Количество перевезенных пассажиров	тыс. чел. в год	1609,28	
Тариф	руб/пасс	30	Тариф на уровне действующего

Расчет тарифа на перевозки по маршрутам пригородного сообщения в границах муниципального образования Госненский район Ленинградской области:

Показатели	Единица измерения	2021 год по данным ЛенРТК	Примечание
Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	146 875,47	
Зарботная плата	тыс. руб.	28 822,47	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней з/пл по Лен. обл для сухопутного транспорта 42176 руб./мес. с учетом ИПЦ на 2021г и количества часов работы на маршрутах
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 877,32	30,8% (0,8%- размер страховых взносов на страхование от несчастных случаев)
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	44 476,11	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости дизельного топлива за 2020г. 48,24 руб./л, ИЦП нефть на 2021г. 109,7% и объема транспортной работы. Расходы на смазочные материалы определены в размере 7,5% от расходов на топливо
Техническое обслуживание и ремонт транспортных средств	тыс. руб.	19 350,01	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней з/пл по Лен. обл для сухопутного транспорта 42176 руб./мес. с учетом ИПЦ без ТЭК на 2021г и действующих норм расхода материалов и запасных частей на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт
Восстановление износа и ремонт автомобильных шин	тыс. руб.	2 600,57	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости шин за 2020г. для автобусов среднего класса с учетом ИЦП без ТЭК на 2021г. 103,3% и объема транспортной работы
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	7 542,86	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости автобуса среднего класса 3200 тыс.руб. и времени эксплуатации 7 лет
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	35 206,14	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из норм на прочие расходы от суммы затрат по статьям: стоимость топлива, ГСМ, тех.обслуживания, восстановление и ремонт автомобильных шин
Прибыль	тыс. руб.	14 100,04	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р - 9,6%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	160 97551	

Показатели	Единица измерения	2021 год по данным ЛенРТК	Примечание
Пассажирооборот	тыс. пасс-км	64506,73	
Тариф	руб/пасс-км	2,50	Тариф на уровне действующего

Пунктом 7 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, определено, что при расчете тарифов также может применяться метод сравнения аналогов.

Анализ уровня тарифов на перевозки пассажиров в границах районов Ленинградской области показал, что уровень сложившихся тарифов на перевозки пассажиров в границах муниципального образования Тосненский район Ленинградской области не выше действующих в районах Ленинградской области.

При расчете тарифа на перевозку багажа применен метод сравнения аналогов.

В ряде районов Ленинградской области на муниципальных маршрутах, на межмуниципальных маршрутах действуют тарифы на перевозку багажа, размер которых приравнен к размеру тарифа на перевозку пассажиров в черте городского поселения. Таким образом, учитывая сложившийся уровень тарифа на перевозку пассажиров на маршрутах городского сообщения в границах МО «Тосненский муниципальный район» - 30 рублей за поездку, целесообразно распространить данный уровень тарифа на перевозку багажа.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Тосненский район Ленинградской области:

п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1	2	3	4
1.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования Тосненский район Ленинградской области (за исключением участков, расположенных в пределах границ Тосненского городского поселения Ленинградской области)	рублей за один километр	2,50
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам № 314 (Ж/д ст. Тосно – дер. Георгиевское), №326 (Ж/д ст. Тосно – дер. Рублево)	рублей за один километр	2,50
3.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах Тосненского городского поселения Ленинградской области, за исключением маршрутов №314 и № 326	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	30,00
4.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	30,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования Тосненский район Ленинградской области определяется перевозчиком самостоятельно исходя из покилометрового расчета за тарифный участок при условии, что предельная стоимость проезда по всему маршруту не должна превышать стоимости, определенной как произведение общей протяженности маршрута и предельного максимального тарифа за один километр пробега, установленного пунктом 1,2 приложения к приказу.

Количество тарифных участков на маршрутах определяется путем деления длины маршрута на среднюю длину одного участка, которая составляет 3,33 километра.

2. Стоимость проезда на участках маршрутов, расположенных в пределах границ Тосненского городского поселения, определяется по тарифу, установленному пунктом 3 приложения к приказу.

3. Если количество тарифных участков выражается не целым числом, то расстояние менее половины тарифного участка не учитывается, а равное половине и более половины тарифного участка принимается за полный участок.

4. В случае, если фактическая стоимость проезда пассажира по части маршрута составляет менее 30 рублей,

перевозчик вправе взимать плату за проезд пассажира в пределах тарифа, установленного на проезд в черте Тосненского городского поселения (30 руб./за поездку).

5. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 4 приложения к приказу.

Условия перевозки багажа и провоза ручной клади определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. Округление стоимости проезда пассажиров производится до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

7. Информацию о фактической стоимости проезда перевозчик направляет в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об изменении стоимости проезда.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 27 повестки об утверждении производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) Волховского филиала акционерного общества «Апатит» на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Волховский филиал АО «Апатит» письмом от 25.11.2020 № АП-ВФ/1101 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 №КТ-1-7424/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что Волховский филиал АО «Апатит» обратился в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2021 год от 01.06.2020 № АП-ВФ/0513-2020 (вх. ЛенРТК от 02.06.2020 № КТ-1-3301/2020).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Направленный Волховским филиалом АО «Апатит» проект производственной программы в сфере водоотведения соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.

Проведен анализ производственной программы в сфере водоотведения, представленной Волховским филиалом АО «Апатит», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Прием сточных вод для передачи (транспортировки), всего	тыс.м ³	288,170	438,677	+150,507	Скорректировано с учетом объемов транспортируемой жидкости от собственного производства и товарной сточной жидкости
1.1	Объем транспортируемой собственной жидкости	тыс.м ³	237,770	401,028	+163,258	Принято с учетом динамики снижения показателя предприятия за 3 года
1.2	Объем товарной сточной жидкости (транспортировка), в т.ч.	тыс.м ³	50,400	37,649	-12,751	Величины приняты на уровне фактических показателей 2019 года, подтвержденных счетами-фактурами, выставленных ГУП

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.2.1	от гарантирующей организации	тыс.м ³	50,400	37,649	-12,751	«Леноблводоканал». Договор на оказание услуг от 01.01.2015 № 02/15-ХС/Г.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Утвердить производственную программу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) Волховского филиала акционерного общества «Апатит» на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2021 год
Для потребителей муниципального образования «Волховское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области			
	Транспортировка сточных вод		
1.	Принято сточных вод для передачи (транспортировки)	тыс.м ³	438,677
1.1.	от собственного производства	тыс.м ³	401,028
1.2.	товарные стоки (транспортировка), всего, в том числе:	тыс.м ³	37,649
1.2.1.	от гарантирующей организации	тыс.м ³	37,649

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 28 повестки об установлении тарифов на транспортировку сточных вод методом сравнения аналогов Волховскому филиалу акционерного общества «Апатит» на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Волховский филиал АО «Апатит» письмом от 25.11.2020 № АП-ВФ/1101 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 №КТ-1-7424/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что Волховский филиал АО «Апатит» обратился в ЛенРТК с заявлением от 01.06.2020 № АП-ВФ/0513-2020 (вх. ЛенРТК от 02.06.2020 № КТ-1-3301/2020) об установлении тарифов в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2021 год.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды, объема принимаемых сточных вод, оказываемых услуг.

Объем принимаемых сточных вод Волховского филиала АО «Апатит» принят на основании производственной программы предприятия в сфере водоотведения.

Необходимая валовая выручка определена по результатам оценки представленных обосновывающих материалов и документов исходя из экономически обоснованных расходов предприятия по предусмотренным законодательством статьям затрат, с применением метода сравнения аналогов.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1	Удельная необходимая валовая выручка (УТР)	тыс.руб./км	577,06	575,30	-1,76	ТР ^{ТР,ГО} откорректированы с учетом индексации статей затрат 2020 года с 01.07.2021 на индексы-дефляторы в соответствии с Прогнозом по причине непредставления ГУП «Леноблводоканал» расчета.
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации (ТР ^{ТР,ГО})	тыс.руб.	76922,41	76687,40	-235,01	
1.1.2	протяженность сети гарантирующей организации (L ^{ГО})	усл.м	133,30	133,30	-	
1.1.3	протяженность сети организации (Lп)	усл.м	5,355	5,355	-	
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию (А)	тыс.руб.	0,25	0,25	-	
1.2.1	норматив амортизации	%	0,04	0,04	-	-
1.2.2	амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	тыс.руб.	1,34	1,34	-	-
2	Итого необходимая валовая выручка	тыс.руб.	3091,75	3082,31	-9,44	Откорректирована исходя из ТР ^{ТР,ГО} и объемов транспортируемой сточной жидкости, принятых ЛенРТК

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на транспортировку сточных вод методом сравнения аналогов Волховскому филиалу акционерного общества «Апатит» на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Волховское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка сточных вод	с 01.01.2021 по 30.06.2021	7,03
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	7,03

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Волховский филиал АО «Апатит» письмом от 25.11.2020 № АП-ВФ/1101 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 №КТ-1-7424/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на транспортировку сточных вод Волховскому филиалу акционерного общества «Апатит» на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 29 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 октября 2018 года № 153-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (техническая вода и транспортировка воды) Волховского филиала акционерного общества «Апатит» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Волховский филиал АО «Апатит» письмом от 25.11.2020 № АП-ВФ/1101 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 №КТ-1-7424/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что Волховский филиал АО «Апатит» обратился в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения (техническая вода и транспортировка воды) на 2021 год от 01.06.2020 № АП-ВФ/0515-2020 и № АП-ВФ/0514-2020 (вх. ЛенРТК от 02.06.2020 № КТ-1-3302/2020 и № КТ-1-3303/2020).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (техническая вода и транспортировка воды) Волховского филиала АО «Апатит» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 25 октября 2018 года №153-пп.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, произведен расчет плановых показателей 2021 года объемов отпуска технической воды и транспортировки воды Волховского филиала АО «Апатит».

Расчет объемов технической воды и транспортировки воды на очередной год произведен с использованием данных о фактическом объеме отпуска технической воды, транспортировки воды и динамики объема отпуска технической воды и транспортировки воды за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам, объекты которых подключены (планируются подключить) к централизованным системам холодного водоснабжения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам, холодное водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить).

Наименование товара (услуги)	Объем, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	тыс.м ³
Техническая вода	1545,02	
Транспортировка воды	21,11	

Объем воды, отпущенной абонентам, и объем транспортируемой воды от абонентов приняты на уровнях, предусмотренных в тарифах Волховскому филиалу АО «Апатит» на 2020 год, в связи с не предоставлением организацией в соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, расчетов по определению вышеуказанных объемов и статистических форм 1-водопровод.

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (техническая вода, транспортировка воды), представленных Волховским филиалом АО «Апатит», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Техническая вода

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Обоснование, причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поднято воды	тыс.м ³	2439,81	2165,77	2409,45	-30,36	Скорректировано с учетом объемов воды на нужды собственных подразделений
2.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	2439,81	2165,77	2409,45	-30,36	
3.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего	тыс.м ³	2439,81	2165,77	2409,45	-30,36	
3.1	в т.ч. на нужды собственных подразделений	тыс.м ³	637,41	484,57	607,05	-30,36	Принято с учетом динамики снижения показателя

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Обоснование, причины отклонения
							предприятия за 3 года
3.2	Товарной воды, в т.ч.	тыс.м ³	1802,40	1681,20	1802,40	-	-
3.2.1	иным потребителям	тыс.м ³	1802,40	1681,20	1802,40	-	-
4.	Расход электроэнергии, всего	т.кВт.ч	1342,50	1199,24	1326,10	-16,40	Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электроэнергии», утвержденного приказом ЛенРТК от 25.10.2018 № 153-п, и объема поднятой воды
4.1	в т.ч. на технологические нужды	т.кВт.ч	1317,50	1169,52	1301,10	-16,40	
4.1.1	уд.расход	кВт.ч/м ³	0,54	0,54	0,54	-	-
4.2	в т.ч. на общепроизводственные нужды	т.кВт.ч	25,00	29,73	25,00	-	-

Транспортировка воды

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Обоснование, причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Принято воды для передачи (транспортировки)	тыс.м ³	305,71	202,29	291,09	-14,62	Скорректировано с учетом объемов транспортируемой воды на собственные нужды, товарной воды и с учетом долгосрочного параметра регулирования «Уровень потерь воды»
2.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³ %	6,11 2,0	4,05 2,00	5,82 2,00	-0,29 -	
3.	Объем транспортируемой воды всего	тыс.м ³	299,60	198,24	285,27	-14,33	Принято с учетом динамики снижения показателя предприятия за 3 года
3.1	Объем транспортируемой воды на собственные нужды	тыс.м ³	262,28	169,44	249,79	-12,49	
3.2	Товарная вода (транспортировка), в т.ч.	тыс.м ³	37,32	28,80	35,48	-1,84	Объемы приняты на уровне показателей, утвержденных в 2020 году
3.2.1	гарантирующая организация	тыс.м ³	37,32	28,80	35,48	-1,84	
4.	Расход электроэнергии, всего	т.кВт.ч	35,29	30,23	33,83	-1,46	Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электроэнергии», утвержденного приказом ЛенРТК от 25.10.2018 № 153-п, и объема принятой воды для передачи
4.1	в т.ч. на технологические нужды	т.кВт.ч	30,57	20,23	29,11	-1,46	
4.1.1	уд.расход	кВт.ч/м ³	0,10	0,10	0,10	-	-
4.2	в т.ч. на	т.кВт.ч	4,72	10,00	4,72	-	-

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Обоснование, причины отклонения
	общепроизводственные нужды						

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести следующие изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 октября 2018 года № 153-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (техническая вода и транспортировка воды) Волховского филиала акционерного общества «Апатит» на 2019-2023 годы» (в редакции приказов комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25.10.2019 № 201-пп и от 20.12.2019 № 561-пп):

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) Волховского филиала акционерного общества «Апатит» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Волховское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области							
	Техническая вода						
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	2468,83	2544,88	2409,45	2439,81	2439,81
1.1.	из поверхностных водосточников	тыс.м ³	2468,83	2544,88	2409,45	2439,81	2439,81
2.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	2468,83	2544,88	2409,45	2439,81	2439,81
3.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	2468,83	2544,88	2409,45	2439,81	2439,81
3.1.	на нужды собственных подразделений	тыс.м ³	637,41	742,48	607,05	637,41	637,41
3.2.	товарной воды	тыс.м ³	1831,43	1802,40	1802,40	1802,40	1802,40
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	1351,17	1392,23	1326,10	1342,50	1342,50
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	1333,17	1374,23	1301,10	1317,50	1317,50
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
4.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	18,00	18,00	25,00	25,00	25,00

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) Волховского филиала акционерного общества «Апатит» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Волховское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области							
	Транспортировка воды						
1.	Принято воды для передачи (транспортировки)	тыс.м ³	313,74	320,03	291,09	305,71	305,71
2.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	6,27	6,40	5,82	6,11	6,11
3.	Объем транспортируемой воды, всего	тыс.м ³	307,47	313,63	285,27	299,60	299,60

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
3.1.	на собственные нужды	тыс.м ³	270,15	278,14	249,79	262,28	262,28
3.2.	товарной воды	тыс.м ³	37,32	35,48	35,48	37,32	37,32
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	36,10	36,72	33,83	35,29	35,29
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	31,37	32,00	29,11	30,57	30,57
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 30 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 октября 2018 года № 153-п «Об установлении тарифов на техническую воду, транспортировку воды Волховскому филиалу акционерного общества «Апатит» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Волховский филиал АО «Апатит» письмом от 25.11.2020 № АП-ВФ/1101 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 №КТ-1-7424/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что Волховский филиал АО «Апатит» обратился в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения (техническая вода и транспортировка воды) на 2021 год от 01.06.2020 № АП-ВФ/0515-2020 и № АП-ВФ/0514-2020 (вх. ЛенРТК от 02.06.2020 № КТ-1-3302/2020 и № КТ-1-3303/2020).

Приказом ЛенРТК от 25 октября 2018 года №153-п установлены тарифы в сфере холодного водоснабжения (техническая вода и транспортировка воды) Волховскому филиалу АО «Апатит» на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на техническую воду и транспортировку воды, оказываемые Волховским филиалом АО «Апатит», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (техническая вода и транспортировка воды) Волховского филиала АО «Апатит» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 25 октября 2018 года №153-пп.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (техническая вода, транспортировка воды), представленной регулируемой организацией.

1. **Корректировка операционных расходов (тыс.руб.):**

Товары, услуги	Принято на 2021 год	Откорректировано на 2021 год
Техническая вода	6667,82	6706,38
Транспортировка воды	192,56	191,17

2. **Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):**

№ п/п	Товары, услуги	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Техническая вода	6153,46	5034,03	-1119,43	Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, утвержденных ЛенРТК в производственных программах, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного путем его индексации по выставленным счетам (п.20 Методических указаний). Договор электроснабжения у АО «Метакхим» заключен с ООО «Хибинская энергосбытовая компания» от 28.11.2017 №ХЭСК.01.02.01-01/2/0004-2017.
2.	Транспортировка воды	155,14	137,35	-17,79	

3. **Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):**

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Расходы на энергетические ресурсы в цеховых и общехозяйственных расходах				
1.1.	- техническая вода	157,81	157,81	-	Затраты приняты на уровне предприятия. Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.
1.2.	- транспортировка воды	29,48	29,48	-	
2.	Плата за пользование водным объектом				
2.1.	- техническая вода	1486,33	1076,23	-410,10	Затраты откорректированы с учетом индексации фактических данных 2019 года с 01.07.2020 на 103,2 и с 01.07.2021 на 103,6 согласно Прогноза.
3.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов				
3.1.	- техническая вода	68,88	0,00	-68,88	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.
3.2.	- транспортировка воды	1,65	0,00	-1,65	

4. **Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (тыс. руб.):**

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Техническая вода	27,06	27,06	-	ЛенРТК в соответствии с п. 28 Методических указаний принял величину на уровне балансовой стоимости основных средств и нормы амортизации.
2.	Транспортировка воды	0,81	0,81	-	

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Техническая вода	11306,75	11439,63
Транспортировка воды	225,19	212,41

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на техническую воду, транспортировку воды, оказываемые Волховским филиалом акционерного общества «Апатит»

потребителям Волховского городского поселения Волховского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Волховское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области			
1.	Техническая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	6,23
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6,46
2.	Транспортировка воды	с 01.01.2021 по 30.06.2021	5,88
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6,09

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Волховский филиал АО «Апатит» письмом от 25.11.2020 № АП-ВФ/1101 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 №КТ-1-7424/2020) сообщил о согласии с предлагаемым ЛенРТК уровнем тарифов на техническую воду, транспортировку воды Волховскому филиалу акционерного общества «Апатит» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 октября 2018 года № 153-п «Об установлении тарифов на техническую воду, транспортировку воды Волховскому филиалу акционерного общества «Апатит» на 2019-2023 годы» (в редакции приказов комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25.10.2019 № 201-п и от 20.12.2019 № 561-п), изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на техническую воду, транспортировку воды Волховскому филиалу акционерного общества «Апатит» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Волховское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области			
1.	Техническая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	5,68
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	6,07
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	6,07
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	6,23
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	6,23
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6,46
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	6,37
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	6,56
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	6,56
2.	Транспортировка воды	с 01.01.2019 по 30.06.2019	5,46
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	5,71
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	5,71
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	5,88
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	5,88
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6,09
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	6,07
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	6,37
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	6,37
с 01.07.2023 по 31.12.2023	6,45		

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 31 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2019 года № 270-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения муниципального унитарного предприятия «Бугровские тепловые сети» на 2020-2024 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

МУП «Бугровские тепловые сети» письмом от 16.11.2020 № 561 (вх. ЛенРТК от 18.11.2020 №КТ-1-7233/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что МУП «Бугровские тепловые сети» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения на 2021 год от 29.04.2020 № 229 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2455/2020) и водоотведения от 29.04.2020 № 228 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2493/2020).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения МУП «Бугровские тепловые сети» на 2020-2024 годы утверждены приказом ЛенРТК от 15 ноября 2019 года №270-пп.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, произведен расчет объема воды, отпускаемой абонентам, и объема принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2021 год.

Расчет произведен исходя из фактических объемов отпуска воды и объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики отпуска воды и приема сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам и объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам, и объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Показатель	Ед. изм.	Значение показателя
Объем отпущенной потребителям воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	тыс.м ³	826,72
Объем пропущенных сточных вод, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	тыс.м ³	806,26

Объем отпущенной потребителям воды и объем пропущенных сточных вод МУП «Бугровские тепловые сети» на 2021 год приняты в размере, заявленном организацией, так как данная величина соответствует объемам, предусмотренным в договорах с потребителями.

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных МУП «Бугровские тепловые сети», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Водоснабжение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	1094,46	1180,071	1180,071	+85,61	Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, а также в связи с корректировкой объемов товарной воды
2.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	1094,46	1180,071	1180,071	+85,61	
3.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	54,94	59,240	59,240	+4,30	
4.	Потери воды в водопроводных сетях	%	5,02	5,02	5,02	-	-
5.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	1039,52	1120,831	1120,831	+81,31	Откорректировано с учетом показателей предусмотренных МУП «Бугровские тепловые сети» в производственной программе в сфере водоснабжения
	в том числе:						
5.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	1,60	1,600	1,600	-	
5.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	198,00	198,000	198,000	-	
6.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	839,92	921,231	921,231	+81,31	
	в том числе:						
6.1.	населению	тыс.м ³	743,67	808,415	808,415	+64,75	
6.2.	бюджетным потребителям	тыс.м ³	36,25	36,250	36,250	-	
6.3.	иным потребителям	тыс.м ³	60,00	76,566	76,566	+16,57	
7.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	507,91	540,66	540,66	+32,75	Показатель увеличен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
	в том числе:						
7.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	492,51	525,26	525,26	+32,75	Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования и объема полученной воды
7.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,45	0,45	0,45	-	-
7.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	15,40	15,40	15,40	-	-

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения (обоснование)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	986,36	984,214	984,214	-2,15	Показатель изменен в связи с корректировкой объемов товарных сточных вод
	в том числе:						
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	77,21	77,210	77,210	-	-
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	909,15	907,004	907,004	-2,15	Откорректировано с учетом показателей предусмотренных МУП «Бугровские тепловые сети» в производственной программе в сфере водоотведения
	в том числе:						
2.1.	от населения	тыс.м ³	809,24	825,317	825,317	+16,08	
2.2.	от бюджетных потребителей	тыс.м ³	54,34	31,117	31,117	-23,22	
2.3.	от иных потребителей	тыс.м ³	45,57	50,570	50,570	+5,00	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения (обоснование)
3.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м ³	986,36	984,214	984,214	-2,15	
4.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	50,02	49,91	49,91	-0,11	Показатель увеличен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
	в том числе:						
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	48,55	48,44	48,44	-0,11	Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования и объема принятых сточных вод
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,05	0,05	0,05	-	-
4.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	1,47	1,47	1,47	-	-

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2019 года № 270-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения муниципального унитарного предприятия «Бугровские тепловые сети» на 2020-2024 годы» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) муниципального унитарного предприятия «Бугровские тепловые сети» на 2020-2024 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	1064,46	1180,071	1125,31	1125,31	1125,31
2.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	1064,46	1180,071	1125,31	1125,31	1125,31
3.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	54,98	59,240	55,03	55,03	55,03
4.	Потери воды в водопроводных сетях	%	5,17	5,02	4,89	4,89	4,89
5.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	1009,48	1120,831	1070,28	1070,28	1070,28
	в том числе:						
5.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	1,60	1,600	1,60	1,60	1,60
5.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	198,00	198,000	198,00	198,00	198,00
6.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	809,88	921,231	870,68	870,68	870,68
	в том числе:						
6.1.	населению	тыс.м ³	713,63	808,415	774,43	774,43	774,43
6.2.	бюджетным потребителям	тыс.м ³	36,25	36,250	36,25	36,25	36,25
6.3.	иным потребителям	тыс.м ³	60,00	76,566	60,00	60,00	60,00
7.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	489,16	540,66	521,79	521,79	521,79
	в том числе:						

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
7.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	473,76	525,26	506,39	506,39	506,39
7.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
7.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

**Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения
муниципального унитарного предприятия «Бугровские тепловые сети»
на 2020-2024 годы**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Водоотведение						
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	956,36	984,214	1016,36	1016,36	1016,36
	в том числе:						
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	77,21	77,210	77,21	77,21	77,21
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	879,15	907,004	939,15	939,15	939,15
	в том числе:						
2.1.	от населения	тыс.м ³	779,24	825,317	839,24	839,24	839,24
2.2.	от бюджетных потребителей	тыс.м ³	54,34	31,117	54,34	54,34	54,34
2.3.	от иных потребителей	тыс.м ³	45,57	50,570	45,57	45,57	45,57
3.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м ³	956,36	984,214	1016,36	1016,36	1016,36
4.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	48,54	49,91	51,49	51,49	51,49
	в том числе:						
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	47,07	48,44	50,02	50,02	50,02
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 32 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2019 года № 270-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Бугровские тепловые сети» на 2020-2024 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

МУП «Бугровские тепловые сети» письмом от 16.11.2020 № 561 (вх. ЛенРТК от 18.11.2020 №КТ-1-7233/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что МУП «Бугровские тепловые сети» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения на 2021 год от 29.04.2020 № 229 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2455/2020) и водоотведения от 29.04.2020 № 228 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2493/2020).

Приказом ЛенРТК от 15 ноября 2019 года № 270-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение МУП «Бугровские тепловые сети» на 2020-2024 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые МУП «Бугровские тепловые сети», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения МУП «Бугровские тепловые сети» на 2020-2024 годы утверждены приказом ЛенРТК от 15 ноября 2019 года № 270-пп.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год
Питьевая вода	7511,46	6413,89
Водоотведение	6598,59	6265,39

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
Питьевая вода					
1.	Расход электроэнергии всего	3996,81	4104,43	+107,62	В качестве документов, обосновывающих величину расходов, предусмотренных по данной статье, МУП «Бугровские тепловые сети» представило в ЛенРТК договор энергоснабжения от 20.02.2020 № 47200000200954/20, заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания». 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 2019 год с учетом Прогноза.
Водоотведение					
2.	Расход электроэнергии всего	596,09	378,84	-217,25	

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
1.	Питьевая вода				
1.1.	Оплата воды, полученной со стороны	34169,84	34169,84	-	-
1.2.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	771,00	0,00	-771,00	Расходы не приняты (основание пункт 26 Методических указаний)

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
2.	Водоотведение				
2.1.	Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям	30273,20	31405,35	+1132,15	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 Распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2019 № 179-р) с учетом Прогноза.
2.2.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	861,00	0,00	-861,00	Расходы не приняты (основание пункт 26 Методических указаний)

4. Согласно пункту 78 (1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, не принята расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

6. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, произведен анализ фактических расходов, сложившихся у МУП «Бугровские тепловые сети» в 2019 году:

- услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) - экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов в размере 2 650,14 тыс. руб. Принимая во внимание, что МУП «Бугровские тепловые сети» не заявило о включении финансового результата 2019 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, указанный финансовый результат не принят при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения, оказываемые МУП «Бугровские тепловые сети» в 2021 году;

- услуги в сфере водоотведения - экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования в размере – 1 150,36 тыс. руб. Указанные экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования будут приняты органом регулирования в последующие периоды регулирования.

При формировании тарифов на 2021 год в сфере водоотведения не учтен финансовый результат 2018 года, оставшаяся сумма экономически необоснованных доходов прошлых периодов регулирования будет учтена при регулировании тарифов в последующие периоды.

Скорректирована величина НВВ на 2021 год:

по водоснабжению исключена из НВВ сумма в размере 460,00 тыс. руб.,

по водоотведению включена в НВВ сумма в размере 460,00 тыс. руб.

При этом общая сумма НВВ по двум услугам остается без изменений на 2021 год.

7. С учетом пункта 85 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, при формировании НВВ услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения учтена на 2021 год величина сглаживания, отраженная в экспертном заключении при установлении долгосрочных тарифов на 2020-2024 годы (приказ ЛенРТК от 15.11.2019 № 270-п).

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Питьевая вода	33894,65	37248,24
Водоотведение	35304,96	36942,43

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые МУП «Бугровские тепловые сети» потребителям Лужского городского поселения Лужского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,11
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,07
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,43

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

МУП «Бугровские тепловые сети» письмом от 18.11.2020 № 561 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-1-7233/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Бугровские тепловые сети» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2019 года № 270-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Бугровские тепловые сети» на 2020-2024 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Бугровские тепловые сети» на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2020 по 30.06.2020	38,60
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,11
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	40,95
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	42,30
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	42,30
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	43,78
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	43,78
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	44,45
2.	Водоотведение	с 01.01.2020 по 30.06.2020	38,91
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	40,07
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,07
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,43
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,83
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,93
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,93
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,03
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	39,03
с 01.07.2024 по 31.12.2024	39,15		

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 33 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 ноября 2019 года № 302-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» письмом от 24.11.2020 № исх-00907/006 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7390/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год от 29.04.2020 № исх-00463/001 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2500/2020) с учетом изменений и дополнений, внесенных письмом от 10.06.2020 № исх-00631/001 (вх.ЛенРТК от 11.06.2020 № КТ-1-3582/2020).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы утверждены приказом ЛенРТК от 22 ноября 2019 года №302-пп.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, произведен расчет объема воды, отпускаемой абонентам, и объема принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2021 год.

Расчет произведен исходя из фактических объемов отпуска воды и объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики отпуска воды и приема сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам и объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам, и объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Показатель	Ед. изм.	Значение показателя
Объем воды, отпускаемой абонентам, планируемый на 2021 год	тыс.м ³	1,27
Объем принятых от абонентов сточных вод, планируемый на 2021 год	тыс.м ³	2,18

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Питьевая вода

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины корректировки (обоснования)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема	т.м ³	13,273	12,338	-0,935	Показатель сокращен с учетом корректировки объема воды на собственные (технологические) нужды

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины корректировки (обоснования)
	в т.ч.					и объема воды, поданной в сеть
1.1	из подземных водоисточников	т.м ³	13,273	12,338	-0,935	
2.	Собственные (технологические) нужды	т.м ³	1,830	1,825	-0,005	Показатель принят в размере, предусмотренном организацией на 2021 год и фактически сложившемся за 2019 год
3.	Подано воды в сеть	т.м ³	11,443	10,513	-0,930	Показатель сокращен с учетом корректировки объема отпущенной воды потребителям
4.	Отпущено воды потребителям, всего	т.м ³	11,443	10,513	-0,930	Показатель сокращен с учетом корректировки объема воды на производственно-хозяйственные нужды и объема товарной воды
	в т.ч.					
4.1	на производственно-хозяйственные нужды	т.м ³	10,445	9,243	-1,202	Показатель принят в размере, фактически сложившемся за 2019 год по данным формы 1-водопровод и предусмотренном организацией на 2021 год
4.2	Товарной воды, всего	т.м ³	0,998	1,270	+0,272	
	в т.ч.					
4.2.1	Население, исполнители коммунальных услуг (УК, ТСЖ и пр.)	т.м ³	0,998	1,270	+0,272	Показатель, принят в размере, определенном в соответствии с Методическими указаниями
5.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	7,50	7,04	-0,46	Расход электроэнергии сокращен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
	в т.ч.					
5.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	6,41	5,96	-0,46	Показатель определен с учетом удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2021 год в качестве долгосрочного параметра регулирования (0,48 кВтч/м ³), и объема поднятой воды, принятого ЛенРТК на рассматриваемый период регулирования
5.1.1	Удельный расход на 1м ³	кВтч	0,48	0,48	-	-
5.2	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	1,09	1,09	-	-

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1.	Пропущено сточных вод, всего	т.м ³	12,126	11,880	-0,246	Показатель сокращен с учетом корректировки объема стоков от производственно-хозяйственных нужд и объема товарных стоков
	в т.ч.					
1.1	от собственных подразделений (цехов)	т.м ³	8,850	0,00	-8,850	Учтены объемы на производственно-хозяйственные нужды в соответствии с данными, предоставленными организацией на 2021 год, и с учетом показателя, фактически сложившегося в 2019 году по данным формы 1-канализация
1.2	от производственно-хозяйственных нужд	т.м ³	0,00	9,700	+9,700	
1.3	Товарные стоки, всего	т.м ³	3,276	2,180	-1,096	Показатель принят в размере, определенном в соответствии с
	в т.ч.					

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины корректировки
1.3.1	от населения, исполнителей коммунальных услуг (УК, ТСЖ и пр.)	т.м ³	3,276	2,180	-1,096	Методическими указаниями
2.	Расход электроэнергии, всего	т.м ³	48,02	47,20	-0,82	Расход электроэнергии сокращен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
	в том числе:					
2.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	40,38	39,56	-0,82	Показатель определен с учетом удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2021 год в качестве долгосрочного параметра регулирования (3,33 кВтч/м ³), и объема пропущенных сточных вод, принятого ЛенРТК на рассматриваемый период регулирования
2.1.1	Удельный расход на 1м ³	кВтч	3,33	3,33	-	-
2.2	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	7,64	7,64	-	-

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 ноября 2019 года № 302-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы», изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	13,273	12,338	13,273	13,273	13,273
1.1.	из подземных водоисточников	тыс.м ³	13,273	12,338	13,273	13,273	13,273
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	1,830	1,825	1,830	1,830	1,830
3.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	11,443	10,513	11,443	11,443	11,443
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	11,443	10,513	11,443	11,443	11,443
4.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	10,445	9,243	10,445	10,445	10,445
4.2.	товарной воды	тыс.м ³	0,998	1,270	0,998	0,998	0,998
5.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	7,50	7,04	7,50	7,50	7,50
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	6,41	5,96	6,41	6,41	6,41
5.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
5.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09

2. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 ноября 2019 года № 302-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области							
	Водоотведение						
1.	Принято сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	12,126	11,880	12,126	12,126	12,126
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	8,850		8,850	8,850	8,850
1.2	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³		9,700			
1.2.	товарные стоки	тыс.м ³	3,276	2,180	3,276	3,276	3,276
2.	Пропущено через очистные сооружения	тыс.м ³	12,126	11,880	12,126	12,126	12,126
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	48,02	47,20	48,02	48,02	48,02
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	40,38	39,56	40,38	40,38	40,38
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
3.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	3,04	7,64	7,64	7,64	7,64

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 34 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 ноября 2019 года № 302-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» письмом от 24.11.2020 № исх-00907/006 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7390/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год от 29.04.2020 № исх-00463/001 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2500/2020) с учетом изменений и дополнений, внесенных письмом от 10.06.2020 № исх-00631/001 (вх.ЛенРТК от 11.06.2020 № КТ-1-3582/2020).

Приказом ЛенРТК от 22 ноября 2019 года № 302-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы утверждены приказом ЛенРТК от 22 ноября 2019 года № 302-пп.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год
Водоснабжение (питьевая вода)	5,38	5,38
Водоотведение	27,12	27,10

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели / услуги	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расход электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды				В качестве документов, обосновывающих величину расходов, предусмотренных по данной статье, организация предоставила:
1.1	Водоснабжение (питьевая вода)	26,82	33,81	+6,99	- копию договора энергоснабжения от 01.10.2019 № 85628 с ООО «РКС-энерго»; - копии счетов-фактур за потребленную в 2019 году электрическую энергию. ЛенРТК в соответствии с пунктом 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных на 2021 год в производственной программе соответствующей услуги, и плановых (расчетных) тарифов на электрическую энергию, определенных с учетом фактических затрат, сложившихся по данным организации в 2019 году.
1.2	Водоотведение	149,95	189,27	+39,32	
2.	Расходы на топливо				В составе материалов, обосновывающих величину затрат по данной статье, организация предоставила:

№ п/п	Показатели / услуги	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
2.1	Водоснабжение (питьевая вода)	21,01	15,01	-6,00	- копию договора б/д № 2019.543318 с ООО «РосГаз» на поставку сжиженного углеводородного газа СПБТ; - копии счетов-фактур за газ, выставленные за 2019 год. Учитывая отсутствие обоснований (расчета) количества натурального топлива, планируемого организацией на 2021 год, ЛенРТК в соответствии с пунктом 20 Методических указаний определил затраты по данной статье с учетом планового объема, предусмотренного на рассматриваемый период регулирования, и цены на сжиженный углеводородный газ СПБТ, предусмотренной в вышеуказанном договоре с ООО «РосГаз».
2.2	Водоотведение	345,82	99,19	-246,63	

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расходы на сырье и материалы (реагенты)				В составе материалов, обосновывающих величину затрат по данной статье, организация предоставила: - копию договора от 19.11.2019 № 2019.454766 с ООО «Аквилон-КомпаниХим» на поставку химических реактивов и реагентов; - копии товарных накладных от 17.12.2019 № УТ-2933, от 17.12.2019 № УТ-2934, от 17.12.2019 № УТ-2935. ЛенРТК определил на 2021 год расходы по данной статье исходя из фактических данных, сложившихся у организации за 2019 год, скорректированных на объемные показатели, утвержденные на 2021 год в производственной программе соответствующей услуги, и индексы, предусмотренные Прогнозом.
1.1	Водоснабжение (питьевая вода)	2,32	2,49	+0,17	
1.2	Водоотведение	39,38	49,46	+10,08	

4. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	тыс. руб.	213,87	144,46	-69,41	Расходы на амортизацию основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения, приняты в размере, предусмотренном в плане 2021 года, т.к. организация не предоставила соответствии с пунктом 28 Методических указаний обоснований по увеличению размера данного показателя
2.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения	тыс. руб.	0,00	0,00	-	

5. В соответствии с подпунктом д) пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ основных показателей, сложившихся у ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в 2019 году от оказания услуг в регулируемых сферах деятельности потребителям Лужского городского поселения, определен следующий финансовый результат:

- в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) – экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении тарифов в размере 11,65 тыс.руб.;

- в сфере водоотведения – недополученные доходы в размере 392,46 тыс.руб.

Принимая во внимание, что ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» не заявило о включении финансового результата 2019 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, указанный финансовый результат не принят при установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в 2021 году.

6. С учетом пункта 85 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, при формировании НВВ организации на оказание услуг в сфере водоотведения на 2021 год учтена величина сглаживания, отраженная в экспертном заключении при установлении долгосрочных тарифов организации на 2020-2024 годы (приказ ЛенРТК от 22.11.2019 № 302-п), в размере (- 6,50 тыс.руб.).

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Утверждено ЛенРТК	Корректировка ЛенРТК
1.	Водоснабжение (питьевая вода)	22,60	29,03
2.	Водоотведение	126,39	82,61

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» потребителям Лужского городского поселения Лужского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
1	2	3	4
Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,45
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,21
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,74
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,94

* тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

ГУП «Водоканал «Санкт-Петербурга» письмом от 24.11.2020 № исх-00907/006 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7390/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 ноября 2019 года № 302-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение
государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»
на 2020-2024 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,28
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,45
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,45
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,21
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,81
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	23,06
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	23,06
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,41
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	23,41
2.	Водоотведение	с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,67
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,74
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,74
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,94
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,65
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	42,78
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	42,78
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	46,08
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	46,08
с 01.07.2024 по 31.12.2024	49,97		

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 35 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 287-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербурга» письмом от 24.11.2020 № 27/20256 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7395/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2021 год от 27.04.2020 № 27/6981 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2358/2020), а так же с письмом о дополнительно направленной информации от 17.09.2020 № 27/15861 (вх. ЛенРТК от 24.09.2020 № КТ-1-5730/2020).

Приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 287-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербурга» на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с

применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербурга», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербурга» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 285-пп. Указанные показатели при корректировке тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2021 год приняты без изменений.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2021 год (в толе товарной реализации)
Питьевая вода	498,81
Водоотведение	2015,44

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
Питьевая вода					
1	Расходы электроэнергии на технологические нужды	44,17	42,39	- 1,78	Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, утвержденных ЛенРТК в производственных программах, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного путем его индексации (п.20 Методических указаний)
2	Расходы электроэнергии на общепроизводственные нужды	181,35	183,15	+ 1,80	
Водоотведение					
1	Расходы электроэнергии на технологические нужды	0,00	6,53	+ 6,53	Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, утвержденных ЛенРТК в производственных программах, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного путем его индексации (п.20 Методических указаний). Организация при расчете тарифа в сфере водоотведения допустила техническую ошибку, по причине которой затраты на электрическую энергию не вошли в состав НВВ.
2	Расходы электроэнергии на общепроизводственные нужды	0,00	23,21	+ 23,21	

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
Питьевая вода					
1	Неподконтрольные расходы	349,25	105,52	-243,73	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.
2	Налоги и сборы	349,25	105,52	-243,73	
2.1	Водный налог	349,25	105,52	-243,73	
Водоотведение					
1	Неподконтрольные расходы	529,70	0,00	-529,70	

2	Налоги и сборы	529,70	0,00	-529,70	Исключены расходы, связанные с уплатой налогов и сборов (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.
2.1	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	529,70	0,00	-529,70	

4. **Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (тыс. руб.)**

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
Питьевая вода					
1	Амортизация основных средств, относимых к ЦС водоотведения	5 019,64	5 019,64	0,00	ЛенРТК в соответствии с п. 28 Методических указаний принял величину на уровне балансовой стоимости основных средств и нормы амортизации.
Водоотведение					
1	Амортизация основных средств, относимых к ЦС водоотведения	3 463,78	3 463,78	0,00	ЛенРТК в соответствии с п. 28 Методических указаний принял величину на уровне балансовой стоимости основных средств и нормы амортизации.

5. Согласно пункту 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения и пункту 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в расчет необходимой валовой выручки не принята нормативная прибыль организации.

6. Расчетная предпринимательская прибыль у организации отсутствует.

7. В соответствии с пунктом 26 (д) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проанализированы фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2019 году по оказанию потребителям услуг:

- водоснабжения - определена излишне полученная тарифная выручка, подлежащая включению в тарифную выручку последующих периодов регулирования в размере – 404,41 тыс.руб. (учтено при регулировании тарифов на 2021 года – 135,80 тыс.руб.);
- водоотведения - определена излишне полученная тарифная выручка, подлежащая включению в тарифную выручку последующих периодов регулирования в размере – 303,96 тыс.руб. (учтено при регулировании тарифов на 2021 года – 250,00 тыс.руб.);

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, оставшаяся излишне полученная тарифная выручка будет учтена в полном объеме не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования.

8. С учетом пункта 85 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, в необходимую валовую выручку на 2021 год включен размер сглаживания, определенный при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 годы, отраженный в расчете тарифов и экспертном заключении по обоснованию уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» потребителям муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 гг. (приказ ЛенРТК от 30.11.2018 № 287-п).

- услуги в сфере водоснабжения – (-20,00 тыс. руб.);
- услуги в сфере водоотведения – (125,00 тыс. руб).

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Питьевая вода	3 554,09	3 169,90
Водоотведение	5 371,43	4 579,70

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» потребителям Первомайского сельского поселения Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб/м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,64
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,03
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	94,61
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	95,62

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» письмом от 24.11.2020 № 27/20256 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7395/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 287-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,19
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	34,19
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,64
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,64
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,64
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,03
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,18
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,41
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,41
2.	Водоотведение	с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,77
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	93,65
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	94,61
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	94,61
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	94,61
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	94,61
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	95,62
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	97,14

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	99,04
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	99,04
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	99,42

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 36 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 197-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ГБДОУ «ДОГ «Малыш» письмом от 16.11.2020 № 99 (вх. ЛенРТК от 18.11.2020 №КТ-1-7210/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГБДОУ «ДОГ «Малыш» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год от 29.04.2020 № 34 и № 35 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2400/2020 и № КТ-1-2401/2020) и от 22.09.2020 № 76 (вх. ЛенРТК от 23.09.2020 № КТ-1-5710/2020).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ГБДОУ «ДОГ «Малыш» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 9 ноября 2018 года №197-пп.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, произведен расчет объема воды, отпускаемой абонентам, и объема принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2021 год.

Расчет произведен исходя из фактических объемов отпуска воды и объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики отпуска воды и приема сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам и объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам, и объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Водоснабжение (питьевая вода)

№	Показатель	2016 (факт)	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2021 (план)
1	Объем отпущенной питьевой воды	52,38	34,656	34,656	37,055	38,747 (данные организации)
2	Объем питьевой воды, отпущенной новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение по которым прекращено	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем отпущенной питьевой воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	-	-	-	-	38,78

Водоотведение

№	Показатель	2016 (факт)	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2021 (план)
1	Объем пропущенных от потребителей сточных вод	25,87	25,87	25,87	23,48	24,3 (данные организации)
2	Объем сточных вод, пропущенных от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение по которым прекращено	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем пропущенных сточных вод, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	-	-	-	-	22,06

Учитывая то, что при поступлении заявлений о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год ГБДОУ ДОГ «Малыш» данные статистической отчетности не соответствуют данным заявленным организацией, приняты следующие основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения:

Питьевая вода

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе:	тыс.м ³	80,698	79,863	82,292	+1,594	Показатели определены с учетом принятого объема товарной воды и объемов отпущенной воды.
1.1	из подземных водоисточников	тыс.м ³	80,698	79,863	82,292	+1,594	
2	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	7,75	0,00	7,75	-	-
3	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	72,948	79,863	74,542	+1,594	Показатель принят с учетом корректировки товарной воды.
4	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	6,71	7,346	6,856	+0,146	Показатель определен согласно принятому объему воды, поданной в водопроводную сеть и процента потерь, утвержденного на 2021 год приказом ЛенРТК от 09.11.2018 № 197-п.
4.1	Потери воды в водопроводных сетях	%	9,2	9,2	9,2	-	-
5	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	66,238	72,517	67,686	+1,448	Показатель принят с учетом корректировки отпущенной воды на производственно-

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
							хозяйственные нужды и на нужды собственных подразделений (цехов).
5.1	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	10,70	10,70	10,70	-	-
5.2	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	6,90	23,07	6,90	-	-
5.3	Товарная вода, всего, в том числе:	тыс.м ³	55,538	38,747	50,086	-5,452	Объем товарной воды принят со снижением 5% с учетом пункта 5 Методических указаний.
6	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	59,36	72,59	59,78	+0,42	Показатель определен с учетом величины расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, принятой ЛенРТК.
6.1	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	21,16	20,94	21,58	+0,42	Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема поднятой воды.
6.1.1	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,26	0,26	0,26	-	-
6.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	38,20	51,64	38,20	-	Показатель принят на уровне значения, утвержденного на 2020 год приказом ЛенРТК от 09.11.2018 № 197-пп, ввиду отсутствия представленного обоснования.

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	70,70	60,43	69,39	-1,31	Показатель определен с учетом принятого объема товарных стоков.
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	43,20	36,13	43,20	-	-
2.	Товарные стоки всего	тыс.м ³	27,50	24,30	26,19	-1,31	Объем товарной воды принят со снижением 5% с учетом пункта 5 Методических указаний.
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	70,70	0,00	69,39	-1,31	Показатель принят с учетом корректировки принятых сточных вод.
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	22,41	28,39	22,22	-0,19	Показатель определен с учетом величины расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, принятой ЛенРТК.
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	10,24	8,75	10,05	-0,19	Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
							долгосрочного параметра регулирования, и объема принятых сточных вод.
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,14	0,14	0,14	-	-
4.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	12,17	19,64	12,17	-	-

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 197-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Для потребителей муниципального образования «Вырицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области							
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе:	тыс.м ³	80,70	85,05	82,292	80,70	80,70
1.1.	из подземных водоисточников	тыс.м ³	80,70	85,05	82,292	80,70	80,70
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75
3.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	72,95	77,30	74,542	72,95	72,95
4.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	6,71	7,11	6,856	6,71	6,71
5.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	66,24	70,19	67,686	66,24	66,24
5.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70
5.2.	На нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,00	6,90	6,90	0,00	0,00
5.3.	Товарная вода, всего, в том числе:	тыс.м ³	55,54	52,59	50,086	55,54	55,54
6.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	59,36	60,31	59,78	59,36	59,36
6.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	21,16	22,11	21,58	21,16	21,16
6.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20

2. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 197-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский

оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад пристра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Для потребителей муниципального образования «Вырицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области							
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	70,70	70,70	69,39	70,70	70,70
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	43,20	43,20	43,20	43,20	43,20
2.	Товарные стоки, всего, в том числе:	тыс.м ³	27,50	27,50	26,19	27,50	27,50
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	70,70	70,70	69,39	70,70	70,70
4.	Объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	70,70	70,70	69,39	70,70	70,70
5.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	22,41	22,41	22,22	22,41	22,41
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	10,24	10,24	10,05	10,24	10,24
5.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
5.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	12,17	12,17	12,17	12,17	12,17

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 37 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 197-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад пристра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ГБДОУ «ДОГ «Малыш» письмом от 16.11.2020 № 99 (вх. ЛенРТК от 18.11.2020 №КТ-1-7210/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГБДОУ «ДОГ «Малыш» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год от 29.04.2020 № 34 и № 35 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2400/2020 и № КТ-1-2401/2020) и от 22.09.2020 № 76 (вх. ЛенРТК от 23.09.2020 № КТ-1-5710/2020).

Приказом ЛенРТК от 9 ноября 2018 года № 197-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение ГБДОУ «ДОГ «Малыш» на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГБДОУ «ДОГ «Малыш», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ГБДОУ «ДОГ «Малыш» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 9 ноября 2018 года № 197-пп.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято на 2021 год
Питьевая вода	1529,26
Водоотведение	2088,22

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Питьевая вода	0	500,52	+500,52	Затраты определены исходя из объема электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, принятого ЛенРТК и тарифа, сложившегося у ГБДОУ ДОГ «Малыш» по факту 2019 года с учетом индексов дефляторов, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 года в соответствии с пунктами 22 и 48 Основ ценообразования
2.	Водоотведение	0	186,07	+186,07	

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Питьевая вода				
1.1	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	3639,86	42,55	-3597,31	Затраты определены исходя из принятых объемов поднятой из подземных водоисточников воды и объемов товарной воды и актуальных налоговых ставок, утвержденных пп. 1 п. 1.1 статьи 333.12 и коэффициента 2020 года, утвержденного пп «а» статьи 1 ПП РФ от 26.12.2014 № 1509. Исключены затраты на земельный налог на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в связи с тем, что не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности, в связи с отсутствием налоговых деклараций об уплате налога на землю.
2.	Водоотведение				
2.1	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	-	-	-	

4. В соответствии с пунктами 47(1) и 47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, определена величина расчетной предпринимательской прибыли ГБДОУ «ДОГ «Малыш» в следующих размерах:

- услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) – 75,30 тыс. руб. (5 % от сложившейся производственной себестоимости товарной воды на 2021 год);

- услуги в сфере водоотведения – 44,27 тыс. руб. (5 % от сложившейся производственной себестоимости товарных стоков на 2021 год).

В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проанализированы фактические затраты, сложившиеся по данным ГБДОУ «ДОГ «Малыш» в 2019 году и определены следующие параметры корректировки необходимой валовой выручки:

- услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) – недополученные доходы в размере 31,19 тыс. руб. (при расчете НВВ на 2021 год недополученные доходы не приняты в виду отсутствия заявки ГБДОУ «ДОГ «Малыш» о включении величины недополученных доходов в расчет НВВ);

- услуги в сфере водоотведения – излишне полученная выручка в размере 24,70 тыс. руб. (при расчете НВВ на 2021 год сумма излишне полученной выручки учтена в полном размере).

По результатам анализа основных показателей деятельности, сложившихся у ГБДОУ «ДОГ «Малыш» в 2018 году по услуге водоотведения, определена излишне полученная выручка в размере 160,96 тыс.руб., отраженная в протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 18.10.2019 № 16, которая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, частично учтена органом регулирования при расчете НВВ на 2021 год в размере 23,43 тыс.руб.

С учетом анализа последствий значительного роста тарифов в последующие периоды регулирования скорректирована величина НВВ на 2021 год:

- исключена из НВВ при расчете тарифов на услуги в сфере водоснабжения сумма в размере 51,68 тыс. руб.;

- включена в НВВ при расчете тарифов на услуги в сфере водоотведения сумма в размере 51,68 тыс. руб.

При этом общая сумма НВВ при расчете тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения остается на 2021 год без изменений.

Скорректированная величина НВВ составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 г.
Питьевая вода	1 825,51	1 604,00
Водоотведение	984,18	933,28

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГБДОУ «ДОГ «Малыш» потребителям Вырицкого городского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Вырицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,50
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,55
2	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,07
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,20

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГБДОУ «ДОГ «Малыш» письмом от 16.11.2020 № 99 (вх. ЛенРТК от 18.11.2020 №КТ-1-7210/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение ГБДОУ «ДОГ «Малыш» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 197-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м3 *
Для потребителей муниципального образования «Вырицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	30,54
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,16
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,16
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,50
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,50
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,55
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,31
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,67
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,67
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,74
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	34,30
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	34,30
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,07
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,07
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,20
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,35
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,35
с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,38		

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 38 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 215-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Ивангородский водоканал» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Ивангородский водоканал» письмом от 23.11.2020 № 1884 (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 №КТ-1-7364/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Ивангородский водоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлениями от 30.04.2020 № 6/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2461/2020) и от 30.04.2020 № 6/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2460/2020) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год и письмами от 22.05.2020 № 778 (вх. ЛенРТК от 26.05.2020 № КТ-1-3178/2020) и от 29.07.2020 № 1085 (вх. ЛенРТК от 30.07.2020 № КТ-1-4574/2020).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «Ивангородский водоканал» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 15 ноября 2018 года №215-пп.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, произведен расчет объема воды, отпускаемой абонентам, и объема принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2021 год.

Расчет произведен исходя из фактических объемов отпуска воды и объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики отпуска воды и приема сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам и объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам, и объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Объем отпускаемой воды и объем принимаемых сточных вод ООО «Ивангородский водоканал» на 2021 год приняты на уровне плана организации.

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных Банком России, определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Питьевая вода:

№	Показатель	Ед. изм	Утв. ЛенРТК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклон. (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
Питьевая вода							
1	Поднято воды	тыс.м3	764,28	716,76	716,76	-47,52	Показатель скорректирован с учетом расхода воды на собственные нужды и объема поданной воды в сеть
2	Собственные нужды	тыс.м3	1,93	2,23	2,23	0,30	Объем принят на уровне плана организации
2.1	Собственные нужды	%	0,25	0,31	0,31	0,06	Объем принят на уровне плана организации
3	Подано воды в сеть	тыс.м3	762,35	714,53	714,53	-47,82	Показатель скорректирован с учетом товарной воды и потерь воды
4	Потери воды в сетях	тыс.м3	54,13	50,73	50,73	-3,40	Величина потерь рассчитана с учетом % потерь воды
4.1	Потери воды в сетях	%	7,10	7,10	7,10	-	-

5	Отпущено воды из водопроводной сети, всего	тыс.м3	708,22	663,80	663,80	-44,42	Показатель скорректирован с учетом объемов товарной воды
5.1	в т.ч. на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м3	1,74	6,82	6,82	5,08	Объем принят на уровне плана организации
5.2	Товарной воды, в т.ч.	тыс.м3	707,35	660,39	660,39	-46,96	Объем товарной воды скорректирован в соответствии с планом ООО «Ивангородский водоканал» на 2021 год. ООО «Ивангородский водоканал» представило по системе ФГИС ЕИАС ФАС России статистические формы отчетности (форма № 1-канализация и № 2-ТП (водхоз)), а также фактические данные за 2019 год, отраженные в шаблоне CALC.TARIF.WATER).
5.2.1	населению, исполнителям коммунальных услуг (УК, ТСЖ и пр.)	тыс.м3	304,48	312,63	312,63	8,15	
5.2.1.1	Управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м3	101,35	110,88	110,88	9,53	
5.2.1.2	населению	тыс.м3	203,13	201,75	201,75	-1,38	
5.2.2	бюджетным потребителям	тыс.м3	14,16	12,24	12,24	-1,92	
5.2.3	иным потребителям	тыс.м3	388,71	335,52	335,52	-53,19	
6	Расход электроэнергии, всего	т.кВт.ч	618,10	575,59	544,75	-73,35	Показатель определен исходя из расхода на технологические и общепроизводственные нужды
6.1	в т.ч. на технологические нужды	т.кВт.ч	580,86	544,75	544,75	-36,11	Показатель определен исходя из удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования и объема поднятой воды, скорректированного ЛенРТК на 2021 год
6.1.1	уд.расход	кВт.ч/м3	0,76	0,76	0,76	-	-
6.2	на общепроизводственные нужды	т.кВт.ч	37,24	30,84	0,0	-37,24	Не представлен расчет (не заполнена вкладка «Оборудование – ЭЭ» в шаблоне CALC.TARIF.WATER)

Водоотведение:

№	Показатель	Ед. изм	Утв. ЛенРТК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонен. (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
Водоотведение							
1	Прием сточных вод, всего	тыс.м³	481,49	538,82	538,82	57,33	Показатель принят с учетом корректировки товарных стоков
2	Товарные стоки, всего	тыс.м³	480,49	537,82	537,82	57,33	Объем товарных стоков скорректирован в соответствии с планом ООО «Ивангородский водоканал» на 2021 год. ООО «Ивангородский водоканал» представило по системе ФГИС ЕИАС ФАС России статистические формы
2.1	От собственных абонентов	тыс.м³	480,49	537,82	537,82	57,33	
2.1.1	От бюджетных потребителей	тыс.м³	26,14	18,27	18,27	-7,87	
2.1.2	От населения, исполнителей коммунальных услуг (УК, ТСЖ и пр.)	тыс.м³	381,86	377,07	377,07	-4,79	
2.1.2.1	от Управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м³	91,36	111,07	111,07	19,71	

2.1.2.2	От населения	тыс.м³	290,50	266,00	266,00	-24,50	отчетности (форма № 1- канализация и № 2-ТП (водхоз)), а 1 фактических данных за 2019 год.
2.1.3	От прочих	тыс.м³	72,49	142,48	142,48	69,99	
3	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м³	481,49	538,82	538,82	57,33	Величина определена с учетом объемов сточных вод, поступивших на очистные сооружения и объемов сточных вод в пределах нормативов и лимитов
3.1	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м³	481,49	538,82	538,82	57,33	Показатель принят с учетом корректировки принятых сточных вод
4	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	658,07	729,69	635,81	-22,26	Показатель определен исходя из расхода на технологические и общепроизводственные нужды
5.1	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	568,16	635,81	635,81	67,65	Показатель определен исходя из удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования и объема принятых сточных вод, скорректированного ЛенРПК на 2021 год
5.1.1	удельный расход	кВт.ч/м³	1,18	1,18	1,18	-	-
5.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	89,91	93,88	0,0	-89,91	Не представлен расчет (не заполнена вкладка «Оборудование – ЭЭ» в шаблоне CALC.TARIF.WATER)

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 215-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Ивангородский водоканал» на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 2 к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Ивангородский водоканал» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Город Ивангород» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м³	764,28	726,86	716,765	764,28	764,28
1.1.	- из подземных водоисточников	тыс.м³	764,28	726,86	716,765	764,28	764,28

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	1,93	1,99	2,23	1,93	1,93
3.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	762,35	724,88	714,535	762,35	762,35
4.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	54,13	51,47	50,735	54,13	54,13
5.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе:	тыс.м ³	708,22	673,41	663,8	708,22	708,22
5.1.	- на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,87	1,43	3,41	0,87	0,87
5.2.	- Товарная вода, всего, в том числе:	тыс.м ³	707,35	671,98	660,39	707,35	707,35
5.2.1.	- Управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м ³	101,35	96,30	101,35	101,35	101,35
5.2.2.	- Населению	тыс.м ³	203,13	192,99	211,28	203,13	203,13
5.2.3.	- Бюджетным потребителям	тыс.м ³	14,16	13,44	12,24	14,16	14,16
5.2.4.	- Иным потребителям	тыс.м ³	388,71	369,25	335,52	388,71	388,71
6.	Расход электроэнергии всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	618,09	591,28	544,75	618,09	618,09
6.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	580,85	552,41	544,75	580,85	580,85
6.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
6.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	37,24	38,87	0,0	37,24	37,24

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Ивангородский водоканал» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Город Ивангород» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области							
	Водоотведение						
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	481,49	507,19	538,82	481,49	481,49
1.1.	-от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.2.	Товарные стоки	тыс.м ³	480,49	506,19	537,82	480,49	480,49
1.2.1.	- от Управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м ³	91,36	109,18	111,070	91,36	91,36
1.2.2.	- от населения	тыс.м ³	290,50	268,22	266,00	290,50	290,50
1.2.3.	- от бюджетных потребителей	тыс.м ³	26,14	20,39	18,270	26,14	26,14
1.2.4.	- от иных потребителей	тыс.м ³	72,49	108,40	142,48	72,49	72,49
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	481,49	494,51	538,82	481,49	481,49
2.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	481,49	494,51	538,82	481,49	481,49
3.	Расход электроэнергии всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	658,07	727,56	635,81	658,07	658,07
3.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	568,16	598,48	635,81	568,16	568,16

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
3.1.1.	Удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
3.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	89,91	129,08	0,0	89,91	89,91

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 39 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 215-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Ивангородский водоканал» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Ивангородский водоканал» письмом от 23.11.2020 № 1884 (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 №КТ-1-7364/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Ивангородский водоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлениями от 30.04.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2461/2020) и от 30.04.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2460/2020) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год и письмами от 22.05.2020 № 778 (вх. ЛенРТК от 26.05.2020 № КТ-1-3178/2020) и от 29.07.2020 № 1085 (вх. ЛенРТК от 30.07.2020 № КТ-1-4574/2020).

Приказом ЛенРТК от 15 ноября 2018 года № 215-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение ООО «Ивангородский водоканал» на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Ивангородский водоканал», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «Ивангородский водоканал» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 15 ноября 2018 года № 215-пп.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной регулируемой организацией.

1. **Корректировка операционных расходов (тыс.руб.):**

№ п/п	Товары, услуги	Принято на 2021 год
1.	Питьевая вода	20 316,34
2.	Водоотведение	20 929,33

2. **Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):**

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1.	Питьевая вода	тыс.руб.	4 377,47	4 377,52	+0,05	1. Представлен договор от 01.01.2012 № 83520 заключенный между ООО «РКС-энерго» и ООО «Ивангородский водоканал». Расходы на электроэнергию приняты на уровне плана организации на 2021 год после анализа тарифов на электроэнергию за 2018 год (представлены счет-фактуры) с учетом индекса-дефлятора, определенного Сценарными условиями со 2 полугодия 2021 года.
2.	Водоотведение	тыс.руб.	5 861,10	5 443,74	-417,36	2. Представлен договор от 01.09.2014 № 0910-3417-2014» теплоснабжения и ГВС, заключенный между ОАО «Газпром теплоэнерго» и ООО «Ивангородский водоканал». Расходы на покупку тепловой энергии скорректированы с учетом приказа ЛенРТК от 19.12.2018 № 436-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 469-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые филиалом акционерного общества «Газпром теплоэнерго» в Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов» и дефлятора, определенного Сценарными условиями со 2 полугодия 2021 года (103,6%).

3. **Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):**

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
Питьевая вода						
1.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	4 741,89	2 504,90	-2 236,99	Расходы на арендную плату скорректированы с учетом представленных действующих договоров аренды (пункт 30 Правил, пункт 44 Основ ценообразования и пункт 29 Методических указаний). ЛенРТК принимает сумму арендной платы соответствующую фактическим затратам организации в 2019 году (оборотной-сальдовая ведомость по счету 20 за 2019 г., карточка счета 76.05 за 2019 г., платежные поручения)
2.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	тыс.руб.	598,04	598,04	-	Амортизация ОС, относимых к объектам ЦС водоснабжения, принята в полном размере (пункт 43 Основ ценообразования и пункт 28 Методических указаний). ООО «Ивангородский водоканал» представлены ЛенРТК следующие обосновывающие документы: 1. Ведомость амортизации ОС за 2019 год; 2. Инвентарные карточки учета объекта основных средств от: 19.04.2017 № 00-000095; 17.08.2015 № 00-000076; 20.11.2017 № 00-000102;

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
						05.04.2012 № 00-000055; 23.01.2015 № 00-000073; 31.10.2016 № 00-000083, 11.11.2019 № 00-000117; 20.12.2019 № 00-000121; 04.10.2019 № 00-000116; 30.11.2016 № 00-000084; 01.09.2017 № 00-000098; 12.11.2018 № 00-000106; 12.11.2018 № 00-000107; 17.06.2019 № 00-000111; 07.02.2020 № 00-000123; 24.03.2020 № 00-000125; 24.03.2020 № 00-000126; 30.11.2016 № 00-000085; 30.11.2016 № 00-000086; 07.03.2020 № 00-000124.
3.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	1 050,15	1 050,16	-	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов (водный налог, транспортный налог, налог, уплачиваемый в связи с применением УСН) приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами, а также с учетом Методических указаний.
4.	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	200,00	0,00	-200,00	Расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил, пункт 42 Основ ценообразования, пункты 26 и 52 Методических указаний, а также позиции ФАС России в решениях по результатам рассмотрения спора (разногласий) между открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 05.08.2019 № 31/67491/19 и № 31/67/492/19).
Водоотведение						
1.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	4 766,37	2 517,84	-2 248,53	Расходы на арендную плату скорректированы с учетом представленных действующих договоров аренды (пункт 30 Правил, пункт 44 Основ ценообразования и пункт 29 Методических указаний). ЛенРТК принимает сумму арендной платы соответствующую фактическим затратам организации в 2019 году (оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2019 г., карточка счета 76.05 за 2019 г., платежные поручения)
2.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения	тыс.руб.	598,04	598,04	-	Амортизация ОС, относимых к объектам ЦС водоотведения, принята в полном размере (пункт 43 Основ ценообразования и пункт 28 Методических указаний). ООО «Ивангородский водоканал» представлены ЛенРТК следующие обосновывающие документы: 1. Ведомость амортизации ОС за 2019 год; 2. Инвентарные карточки учета объекта основных средств от: 05.04.2018 № 00-000105; 05.06.2019 № 00-000110; 04.10.2019 № 00-000115; 08.11.2019 № 00-000119; 16.12.2019 № 00-000093; 16.05.2019 № 00-000109; 16.12.2019 № 00-000120; 30.09.2016 № 00-000082; 01.09.2017 № 00-000096; 30.06.2018 № 00-000105.
3.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	1 050,15	783,13	-267,02	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов (транспортный налог, плата за негативное воздействие на окружающую среду, налог, уплачиваемый в связи с применением УСН)

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
						приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами, а также с учетом Методических указаний.
4.	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	202,91	0,00	-202,91	Расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил, пункт 42 Основ ценообразования, пункты 26 и 52 Методических указаний, а также позиции ФАС России в решениях по результатам рассмотрения спора (разногласий) между открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 05.08.2019 № 31/67491/19 и № 31/67/492/19).

4. При расчете тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год не принята нормативная прибыль, планируемая ООО «Ивангородский водоканал» на 2021 год (пункт 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения и пункт 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

5. ООО «Ивангородский водоканал» назначено гарантирующей организацией в сфере водоснабжения и водоотведения, в связи с чем в себестоимость тарифа на основании п.п. 74 и 78(1) Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, включена расчетная предпринимательская прибыль организации по услуге холодного водоснабжения в размере 1 432,0 тыс.руб., по водоотведению в размере 1 726,0 тыс.руб.

6. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ основных показателей, сложившихся по данным ООО «Ивангородский водоканал»:

- в 2018 году от оказания потребителям услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, определены излишне полученные доходы (экономически необоснованные доходы) в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, подлежащие исключению из тарифной выручки в размере - 678,80 тыс. руб. в сфере водоснабжения и в размере - 2 455,12 тыс. руб. в сфере водоотведения (протокол рабочего совещания ЛенРТК от 18.10.2019 № 16).

При корректировке НВВ и тарифов на услугу в сфере водоснабжения на 2020 год излишне полученные доходы не исключались. Вышеуказанные доходы исключены из НВВ в 2021 году в размере 678,80 тыс.руб.

- в 2019 году от оказания потребителям услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения определены излишне полученные доходы (экономически необоснованные доходы) в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, подлежащие исключению из тарифной выручки в размере - 1 140,84 тыс. руб. в сфере водоснабжения и в размере - 2 763,35 тыс. руб. в сфере водоотведения.

При корректировке НВВ и тарифов на услуги в сфере водоснабжения на 2021 год из НВВ ООО «Ивангородский водоканал» исключены излишне полученные доходы в размере 1 140,84 тыс.руб.

При корректировке НВВ и тарифов на услуги в сфере водоотведения на 2021 год из НВВ ООО «Ивангородский водоканал» исключены излишне полученные доходы в размере 2 763,35 тыс.руб.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э при формировании НВВ на 2021 год применено сглаживание:

тыс.руб.

Наименование регулируемого вида деятельности	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год	Причины отклонения
1	2	3	4
Водоснабжение (питьевая вода)	0,00	0,00	-
Водоотведение	-700,00	-700,00	Величина сглаживания отражена в экспертном заключении при установлении тарифов на ДПР (Приказ ЛенРТК от 15 ноября 2018 года № 215-п)

7. С учетом представленной формы № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы за январь-декабрь 2019 года», анализа последствий, в последующие периоды регулирования скорректирована величина НВВ на 2021 год:

- включена в НВВ при расчете тарифов на услуги в сфере водоснабжения сумма в размере 1 405,00 тыс. руб.;

- исключена из НВВ при расчете тарифов на услуги в сфере водоотведения сумма в размере 1 405,00 тыс. руб.

При этом общая сумма НВВ при расчёте тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения остается без изменений на 2021 год.

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
1	2	3	4
Для потребителей муниципального образования «Город Ивангород» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	32 020,25	29 572,16
2.	Водоотведение	29 513,33	31 362,15

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Ивангородский водоканал» потребителям города Ивангород Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
1	2	3	4
Для потребителей муниципального образования «Город Ивангород» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	44,31
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,25
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	57,83
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	58,80

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

ООО «Ивангородский водоканал» письмом от 23.11.2020 № 1884 (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 №КТ-1-7364/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение ООО «Ивангородский водоканал» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 № 215-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Ивангородский водоканал» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью
«Ивангородский водоканал» на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Город Ивангород» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	42,37
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	44,84
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	44,31
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	44,31
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	44,31
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,25
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	46,17
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	45,79
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	45,79
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	54,64
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	57,83
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,83
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	57,83
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	57,83
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	58,80
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	61,71
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	62,52
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	62,52
с 01.07.2023 по 31.12.2023	66,68		

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

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 40 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 194-п «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ФКУ «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области» (далее – ФКУ ИК-3 УФСИН России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области) письмом от 25.11.2020 № 65/ТО/53/18 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 №КТ-1-7449/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ФКУ ИК-3 УФСИН России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области обратилась в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2021 год от 29.04.2020 № 65/ТО-17/491 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2379/2020).

Приказом ЛенРТК от 9 ноября 2018 года № 194-п установлены тарифы на транспортировку сточных вод ФКУ ИК-3 УФСИН России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ФКУ ИК-3 УФСИН России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения ФКУ ИК-3 УФСИН России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 8 ноября 2018 года № 194-пп. Указанные показатели при корректировке тарифов в сфере водоотведения на 2021 год приняты без изменений.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято на 2021 год, тыс.руб.
Транспортировка сточных вод	1 355,29

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расход электроэнергии на технологические нужды	383,27	542,00	+158,73	В составе обосновывающих материалов ФКУ ИК-3 УФСИН России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области предоставило: - копию договора (контракта) на поставку электрической энергии для государственных (муниципальных) нужд от 05.04.2018 № 78260000261118 с АО «Петербургская сбытовая компания» (с дополнительными соглашениями); - копии счетов-фактур, выставленных за отпущенную электрическую энергию в 2019 году и январь-феврале 2020 года.
2.	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	762,10	431,44	-330,66	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, и тарифа, сложившегося в феврале 2020 года, увеличенного с 01.07.2021 на индекс, предусмотренный Прогнозом (103,0).
3.	Расходы на покупку тепловой энергии	587,93	0,00	-587,93	ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, исключил расходы на покупку тепловой энергии из расчета необходимой валовой выручки, планируемой на 2021 год, т.к. организацией не подтверждена экономическая обоснованность величины указанных расходов в соответствии с требованиями пункта 20 Методических указаний.

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели / статьи расходов	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Вывоз ТКО (статья «Прочие прямые расходы»)	100,00	0,00	-100,00	ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, исключил указанные из расчета необходимой валовой выручки, планируемой на 2021 год, т.к. ФКУ ИК-3 УФСИН России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области не подтвердило экономическую обоснованность отнесения указанных расходов на регулируемый вид деятельности
2.	Расходы на оплату услуг по перекачке и очистке сточных вод другими организациями	250,63	0,00	-250,63	
3.	Водный налог (статья «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов»)	125,00	0,00	-125,00	

4. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения	97,37	97,37	-	По данной статье ФКУ ИК-3 УФСИН России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области предусмотрена амортизация по зданию канализационно-насосной станции. В составе обосновывающих материалов организация предоставила инвентарную карточку учета нефинансовых активов № 000029 и ведомость амортизации за 2019 год. ЛенРТК с учетом требований пункта 28 Методических указаний принял расходы по данной статье в размере, предусмотренном организацией.

5. В соответствии с подпунктом д) пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ основных показателей, сложившихся у ФКУ ИК-3 УФСИН России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области в 2019 году от оказания регулируемого вида деятельности, и определен следующий финансовый результат:

- услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) – экономически необоснованные доходы в размере 121,07 тыс.руб.. При формировании необходимой валовой выручки 2021 года учтено 8,0 т.р. Оставшаяся часть финансового результата 2019 года будет учтена органом регулирования в последующих периодах регулирования.

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Водоотведение	1 459,40	1 411,05

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ФКУ ИК-3 УФСИН России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области потребителям Форносовского городского поселения Тосненского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка сточных вод	с 01.01.2021 по 30.06.2021	6,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6,46

* тарифы указаны без налога на добавленную стоимость

ФКУ ИК-3 УФСИН России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области письмом от 25.11.2020 № 65/ТО/53/18 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 №КТ-1-7449/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на транспортировку сточных вод федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 194-п «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на транспортировку сточных вод федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка сточных вод	с 01.01.2019 по 30.06.2019	6,33
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	6,33
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	6,33
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	6,46
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	6,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6,46
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	6,69
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	7,09
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	7,08
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	7,08

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 41 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 453-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Интехстрой» на 2020-2022 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Интехстрой» письмом от 23.11.2020 № 2020/230-11 (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 №КТ-1-7320/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Интехстрой» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год от 30.04.2020 № 6/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2599/2020, № КТ-1-2600/2020), от 26.06.2020 № 275/06 (вх. ЛенРТК от 29.06.2020 № КТ-1-3919/2020).

Приказом ЛенРТК от 13 декабря 2019 года № 453-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение ООО «Интехстрой» на 2020-2022 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Интехстрой», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «Интехстрой» на 2020-2022 годы утверждены приказом ЛенРТК от 13 декабря 2019 года № 453-пп. Указанные показатели при корректировке тарифов в сфере водоотведения на 2021 год приняты без изменений.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2021 год
Питьевая вода	22471,38
Водоотведение	25047,20

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение
1.	Питьевая вода			
	Расходы электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды	11473,47	11116,54	-356,93
2.	Водоотведение			
	Расходы электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды	4735,55	4234,18	-501,37

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
	Питьевая вода				
	Неподконтрольные расходы	13488,76	12442,75	-1046,04	
1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	9592,05	9453,60	-138,45	Затраты определены с учетом объема закупной воды у ООО «Северо-Запад Инжиниринг», утвержденного в производственной программе, и тарифов на 2021 год предлагаемых к утверждению на заседании правления 25.11.2020 для данного поставщика. Договор холодного водоснабжения (техническая вода) от 22.11.2019 № 35-ВС-Т).
1.1	Расходы на покупку воды	9592,05	9453,60	-138,45	
2.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	656,40	-	-656,40	Расходы не приняты согласно п. 29 ст. IV Методических указаний, экономически

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
					обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество.
3.	Химические реагенты	1720,14	1468,95	-251,19	Затраты определены путем индексации ожидаемой ООО «Ингестрой» покупной цены на реагенты в 2020 г. согласно Прогноза. Представлены обосновывающие документов: - договор от 01.08.2019 № 1501/19/НР с ООО «НеваРеактив»; - договор от 14.08.2019 № 40/08-19 с ООО «Торговый дом Униким»; - спецификации и коммерческие предложения к договорам; - расчет расходов на реагенты
4.	Прочие прямые расходы, в том числе:	1520,17	1520,17	-	-
4.1.	26 счет:	680,17	680,17	-	-
4.1.1.	Аренда офиса	357,81	720,00	-	- договор субаренды части нежилого здания от 01.05.2020 № 20-ИНТ-ПОСТ
4.1.2.	Оплата за электрическую энергию	17,44	17,44	-	- договор электроснабжения № 47120000318160 с АО "Петербургская сбытовая компания"
4.1.3.	Оплата за водопотребление (ХВС)	55,81	55,81	-	- договор холодного водоснабжения от 01.10.2019 № 1-104-П с ООО «Прогресс»
4.1.4.	Оплата за водоотведение	68,01	68,01	-	- договор водоотведения от 01.10.2019 № 1-104-Э с ООО «ЭкоПром»
4.1.5.	Оплата за теплоснабжение	14,26	14,26	-	- договор теплоснабжения от 01.10.2019 № 50-ЦО с ООО «Аква Норд-Вест»
4.1.6.	Оплата за водопотребление (ГВС)	166,84	166,84	-	- договор горячего водоснабжения от 01.10.2019 № 51-ГВС с ООО «Аква Норд-Вест»
4.2.	Прочие прямые:	840,00	840,00	-	
4.2.1.	Аренда спецтехники	840,00	840,00	-	- договор на оказание услуг по предоставлению в эксплуатацию строительных машин и автотранспортной техники от 06.02.2020 № 06/02/2020 (15-ИНТ-ПОСТ) с ООО «СТК «ГРАНД»
	Водоотведение				
	Неподконтрольные расходы	2960,85	1453,71	-1507,14	
1.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	656,40	-	-656,40	Расходы не приняты согласно п. 29 ст. IV Методических указаний, экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество.
2.	Химические реагенты	2304,45	1453,71	-850,74	Затраты определены путем индексации ожидаемой ООО «Ингестрой» покупной цены на реагенты в 2020 г. согласно Прогноза. Представлены обосновывающие документов: - договор от 01.08.2019 № 1501/19/НР с ООО «НеваРеактив»; - договор от 14.08.2019 № 40/08-19 с ООО «Торговый дом Униким»; - спецификации и коммерческие предложения к договорам; - расчет расходов на реагенты
3.	Прочие прямые расходы	688,49	688,49	-	-
3.1.	26 счет:				
3.1.1.	Аренда офиса	362,19	362,19	-	- договор субаренды части нежилого здания от

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
					01.05.2020 № 20-ИНТ-ПОСТ
3.1.2.	Оплата за электрическую энергию	17,65	17,65	-	- договор электроснабжения № 47120000318160 с АО "Петербургская сбытовая компания"
3.1.3.	Оплата за водопотребление (ХВС)	56,49	56,49	-	- договор холодного водоснабжения от 01.10.2019 № 1-104-П с ООО «Прогресс»
3.1.4.	Оплата за водоотведение	68,84	68,84	-	- договор водоотведения от 01.10.2019 № 1-104-Э с ООО «ЭкоПром»
3.1.5.	Оплата за теплоснабжение	14,43	14,43	-	- договор теплоснабжения от 01.10.2019 № 50-ЦО с ООО «Аква Норд-Вест»
3.1.6.	Оплата за водопотребление (ГВС)	168,89	168,89	-	- договор горячего водоснабжения от 01.10.2019 № 51-ГВС с ООО «Аква Норд-Вест»

4. **Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (тыс. руб.)**

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
Питьевая вода					
1.	Амортизация основных средств, относимых к ЦС водоотведения	0,03	0,03	0,00	-
Водоотведение					
1.	Амортизация основных средств, относимых к ЦС водоотведения	0,03	0,03	0,00	-

5. **При формировании НВВ на 2021 год применено сглаживание*:**

Наименование регулируемого вида деятельности	Утверждено на 2021 год
Питьевая вода	1590,00
Водоотведение	320,00

тыс.руб.

* Величина сглаживания отражена в экспертном заключении по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «Интехстрой» при установлении долгосрочных тарифов на 2020-202 г.г. (приказ ЛенРТК от 13 декабря 2019 года № 453-п).

6. В соответствии с пунктом 78(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в расчет НВВ не включена расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в размере 5 процентов текущих расходов с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ).

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Питьевая вода	35353,88	35955,24
Водоотведение	30790,42	31526,57

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Интехстрой» потребителям Щегловского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб/м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	119,68
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	123,75
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	84,58
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	89,32

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

ООО «Интехстрой» письмом от 23.11.2020 № 2020/230-11 (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 №КТ-1-7320/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение ООО «Интехстрой» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 453-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Интехстрой» на 2020-2022 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Интехстрой» на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2020 по 30.06.2020	90,58
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	119,68
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	119,68
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	123,75
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	111,88
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	111,88
2.	Водоотведение	с 01.01.2020 по 30.06.2020	79,06
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	84,58
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	84,58
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	89,32
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	85,26
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	85,90

*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

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 42 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 238-пп «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения акционерного общества «Инженерно-технический центр» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Инженерно-технический центр» письмом от 16.11.2020 № 116 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-1-7122/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Инженерно-технический центр» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере водоотведения на 2021 год от 30.04.2020 № 46 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2492/2020) с учетом дополнений и изменений, внесенными письмами от 22.07.2020 № 75 (вх. ЛенРТК от 23.07.2020 № КТ-1-4460/2020, от 07.10.2020 № 100 (вх. ЛенРТК от 08.10.2020 № КТ-1-6149/2020, от 06.11.2020 № 113 (вх. ЛенРТК от 09.11.2020 № КТ-1-6933/2020).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения ООО «Инженерно-технический центр» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 23 ноября 2018 года №238- пп.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, произведен расчет объема принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2021 год.

Расчет произведен исходя из фактического объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики приема сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам водоотведения и информации об объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Показатель	Ед. изм.	Значение показателя
Объем принятых от абонентов сточных вод, планируемый на 2021 год	тыс.м ³	133,19

При определении НВВ 2021 года указанный показатель не принят по следующим причинам:

- в представленных ООО «Инженерно-технический центр» обосновывающих материалах отсутствуют формы статистической отчетности за 3 предшествующие года и на последнюю отчетную дату;

- более 90% от общего объема сточных вод, принятых ООО «Инженерно-технический центр» на очистку, составляют сточные воды от ГУП ЛО «Водоканал Тельмана», при этом, согласно актам сверки объемов, указанная организация начала передавать на очистку ООО «Инженерно-технический центр» сточные воды только с марта 2019 года.

Проведен анализ производственной программы в сфере водоотведения, представленной ООО «Инженерно-технический центр», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План ООО «ИТЦ» на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Принято сточных вод, всего:	тыс.м ³	111,77	131,200	130,864	+19,094	Показатель увеличен с учетом корректировки объема сточных вод от собственных подразделений (цехов), объема сточных вод от

п/п №	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План ООО «ИТЦ» на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
							производственно-хозяйственных нужд и объема товарных стоков
-	в том числе:						
1.1	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	2,94	2,94	2,936	-0,004	Показатель принят в размере, фактически сложившемся у организации за 2019 год
1.2	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,05	0,05	0,045	-0,005	
1.3	товарные стоки, всего	тыс.м ³	108,78	128,210	127,883	+19,103	Показатель увеличен с учетом корректировки сточных вод от иных потребителей
	в том числе:						
1.3.1	от иных потребителей	тыс.м ³	108,78	128,210	127,883	+19,103	Показатель определен с учетом данных фактически сложившихся за 2019 год и подтвержденных подписанными двумя сторонами актами сверки объемов
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	111,77	131,200	130,864	+19,094	Показатель увеличен с учетом корректировки объемов принятых сточных вод
3.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	211,42	283,97	283,70	+72,28	Показатель увеличен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды
	в том числе:						
3.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	86,73	102,34	102,07	+15,34	Показатель определен исходя из удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема принятых сточных вод, скорректированного ЛенРТК на 2021 год
	удельный расход на 1 м ³	кВтч	0,78	0,78	0,78		
3.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	124,69	181,63	181,63	+56,94	Объем принят в размере, определенном организацией расчетным путем в производственной программе в сфере водоотведения с учетом необходимости установки новых электрических конвекторов в связи с выходом из строя и несоответствием нормам пожарной безопасности оборудования, используемого в настоящее время для отопления объектов

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 ноября 2018 года № 238-пп «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения акционерного общества «Инженерно-технический центр» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Инженерно-технический центр» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Тельмановское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области							
	Водоотведение						
1.	Пропущено сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	111,77	115,00	130,864	111,77	111,77
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	2,94	2,94	2,936	2,94	2,94
1.2.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,05	0,05	0,045	0,05	0,05
1.3.	товарные стоки	тыс.м ³	108,78	112,01	127,883	108,78	108,78
2.	Пропущено через очистные сооружения	тыс.м ³	111,77	115,00	130,864	111,77	111,77
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	211,42	230,86	283,70	211,42	211,42
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	86,73	89,70	102,07	86,73	86,73
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
3.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	124,69	141,16	181,63	124,69	124,69

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 43 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 238-п «Об установлении тарифов на водоотведение акционерного общества «Инженерно-технический центр» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Инженерно-технический центр» письмом от 16.11.2020 № 116 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-1-7122/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Инженерно-технический центр» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере водоотведения на 2021 год от 30.04.2020 № 46 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2492/2020) с учетом дополнений и изменений, внесенных письмами от 22.07.2020 № 75 (вх. ЛенРТК от 23.07.2020 № КТ-1-4460/2020, от 07.10.2020 № 100 (вх. ЛенРТК от 08.10.2020 № КТ-1-6149/2020, от 06.11.2020 № 113 (вх. ЛенРТК от 09.11.2020 № КТ-1-6933/2020).

Приказом ЛенРТК от 23 ноября 2018 года № 238-п установлены тарифы на водоотведение ООО «Инженерно-технический центр» на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013

№ 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ООО «Инженерно-технический центр», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения ООО «Инженерно-технический центр» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 23 ноября 2018 года № 238- пп.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год
Водоотведение	4584,44	4569,92

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План ООО «ИТЦ» на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расход электроэнергии на технологические нужды	450,15	689,38	+239,23	В составе материалов, обосновывающих величину затрат по данной статье, организация предоставила: - копию договора энергоснабжения от 01.01.2007 № 446035 с АО «Петербургская сбытовая компания»; - копии счетов-фактур, выставленных организации за отпущенную электрическую энергию в январе – декабре 2019 года и в январе - сентябре 2020 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, и тарифа, сложившегося в сентябре 2020 года (6,65 руб./кВтч), увеличенного с 01.07.2020 года на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом 103,0.
2.	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	647,17	1226,69	+579,52	

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели (статьи затрат)	План ООО «ИТЦ» на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	572,31	301,01	-271,30	ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на оплату транспортного налога, налога на имущество, налога на землю и платы за негативное воздействие на окружающую среду в размере, подтвержденном налоговыми декларациями за отчетный период (2019 год). Учитывая, что ООО «ИТЦ» не предоставило в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 обоснования величины нормативной прибыли, планируемой на 2021 год, ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, исключил расходы на оплату налога на прибыль, предусмотренные организацией на 2021 год.
2.	Расходы оплату воды для производственно-	0,00	156,99	+156,99	ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на оплату воды, полученной у ГУП ЛО «Водоканал

№ п/п	Показатели (статьи затрат)	План ООО «ИТЦ» на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
	хозяйственных нужд персонала				Тельмана». Указанные расходы определены с учетом данных счетов-фактур о фактических объемах воды, полученной за 2019 год, и тарифов, утвержденных на 2021 год ГУП ЛО «Водоканал Тельмана» приказом ЛенРТК от 20.12.2019 № 570-п.

4. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (тыс. руб.)

№ п/п	Показатели (статьи затрат)	План ООО «ИТЦ» на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения	145,45	145,45	-	ЛенРТК учел расходы на амортизацию основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения в размере, обоснованном организацией в соответствии с требованиями пункта 28 Методических указаний

5. В соответствии с подпунктом д) пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ основных показателей, сложившихся у ООО «Инженерно-технический центр» в 2019 году от оказания услуг в регулируемой сфере деятельности, и определены экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов в предыдущие периоды регулирования в размере 13,26 тыс.руб.

Принимая во внимание то, что ООО «Инженерно-технический центр» не заявило о включении финансового результата 2019 года в расчет необходимой валовой выручки очередного периода регулирования, вышеуказанный финансовый результат не принят при установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения, оказываемые организацией в 2021 году.

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Утверждено ЛенРТК	Корректировка ЛенРТК
1.	Водоотведение	6106,24	7038,90

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые АО «Инженерно-технический центр» потребителям Тельмановского сельского поселения Тосненского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
1	2	3	4
Для потребителей муниципального образования «Тельмановское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	55,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	55,04

* тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

ООО «Инженерно-технический центр» письмом от 16.11.2020 № 116 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-1-7122/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на водоотведение ООО «Инженерно-технический центр» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 238-п «Об установлении тарифов на водоотведение акционерного общества «Инженерно-технический центр» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

**Тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью
«Инженерно-технический центр» на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Тельмановское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	52,43
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	53,70
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	53,70
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	55,33
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	55,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	55,04
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	58,04
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	58,39
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	58,39
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	60,74

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 44 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 333-п «Об установлении тарифов на водоотведение федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук (далее – ИФ РАН) письмом от 16.11.2020 № 1253.1/003-671 (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7232/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ИФ РАН обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоотведения от 29.04.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2436/2020). 05.11.2020 ИФ РАН в ЛенРТК направил откорректированное заявление об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения на 2021 год и дополнительные обосновывающие материалы (вх. ЛенРТК от 05.11.2020 № КТ-1-6829/2020).

Приказом ЛенРТК от 7 декабря 2018 года № 333-п установлены тарифы на водоотведение ИФ РАН на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ИФ РАН, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения ИФ РАН на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 7 декабря 2018 года № 333-пп. Указанные показатели при корректировке тарифов в сфере водоотведения на 2021 год приняты без изменений.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2021 год
Водоотведение	9401,18

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1.	Водоотведение				
1.1.	Расходы электроэнергии всего	3110,28	3108,53	-1,75	Расход определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, на общепроизводственные нужды и предусмотренного тарифа на электрическую энергию ИФ РАН в 2021 г. с учетом Прогноза.

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1.	Водоотведение				
1.1.	Реагенты	301,49	92,19	-209,30	В качестве документов, обосновывающих величину расходов, предусмотренных по данной статье, ИФ РАН представил в ЛенРТК гражданско-правовой договор бюджетного учреждения от 29.09.2020 № б/н., заключенный между ИФ РАН и ООО «РЕКОН СПб».

4. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ фактических расходов, сложившихся у ИФ РАН в 2019 году:

- услуги в сфере водоотведения - недополученные доходы, неучтенные органом регулирования тарифов в размере 149,11 тыс. руб. Принимая во внимание то, что ИФ РАН не заявил о включении финансового результата 2019 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, вышеуказанный финансовый результат не принят при установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ИФ РАН в 2021 году.

При формировании тарифов в сфере водоотведения на 2021 год не в полном объеме учтен финансовый результат 2017 года, оставшаяся сумма экономически необоснованных доходов прошлых периодов регулирования будет учтена органом регулирования в последующие периоды регулирования.

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Водоотведение	11593,53	11705,22

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ИФ РАН в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей с. Павлово муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,33
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,57
Для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» (кроме с. Павлово) Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,33
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,57

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ИФ РАН письмом от 16.11.2020 № 1253.1/003-671 (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7232/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на водоотведение федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 333-п «Об установлении тарифов на водоотведение федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на водоотведение федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей с. Павлово муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,27
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,27
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,33
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,33
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,57
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,07
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,91
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,91
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,91
Для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» (кроме с. Павлово) Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,85
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,27
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,27
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,33
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,33
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,57
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,07
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,91
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,91
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,91

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 45 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 282-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ОАО «Кингисеппский Водоканал» письмом от 19.11.2020 № 2559 (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7289/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ОАО «Кингисеппский Водоканал» обратилось с заявлениями от 30.04.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2595/2020 и № КТ-1-2596/2020) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год.

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ОАО «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года №282-пп.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, произведен расчет объема воды, отпускаемой абонентам, и объема принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2021 год.

Расчет произведен исходя из фактических объемов отпуска воды и объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики отпуска воды и приема сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам и объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам, и объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Объем отпускаемой воды абонентам на 2021 год в соответствии с Методическими указаниями составил 3 157,06 тыс.куб.м.

ОАО «Кингисеппский Водоканал» в плановых показателях организации на 2021 год заявлено снижение объема отпускаемой воды абонентам. Для подтверждения фактического объема и качества услуг в сфере водоснабжения за 2019 год ОАО «Кингисеппский Водоканал» представлена статистическая форма отчетности (форма № 1-водопровод).

Таким образом, принят объем отпускаемой воды ОАО «Кингисеппский Водоканал» абонентам в соответствии с пунктом 5 Методических указаний, а также статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

Объем сточных вод, принятых от абонентов на 2021 год в соответствии с Методическими указаниями составил 2 163,71 тыс.куб.м.

ОАО «Кингисеппский Водоканал» в плановых показателях организации на 2021 год заявлено незначительное увеличение объема принимаемых сточных вод от абонентов. Для

подтверждения фактического объема и качества услуг в сфере водоотведения за 2019 год ОАО «Кингисеппский Водоканал» представлена статистическая форма отчетности (форма № 1-канализация).

Таким образом, принят объем принимаемых сточных вод ОАО «Кингисеппский Водоканал» на уровне плановых значений организации в соответствии с пунктом 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных ОАО «Кингисеппский Водоканал», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Питьевая вода:

№ п/п	Показатели	Ед. изм	Утв. ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 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.м ³	5 527,67	4 728,44	4 926,519	-601,151	Объем поднятой воды насосными станциями 1-го подъема и объем пропущенной воды через водопроводные очистные сооружения скорректирован с учетом изменения объема товарной воды.
1.1.	поверхностный источник	тыс.м ³	5 417,12	5 781,26	5 200,83	-216,29	
1.2.	подземный источник	тыс.м ³	110,553	68,004	266,079	+155,526	
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	5 417,12	4 660,44	4 660,44	-756,68	
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	773,143	661,98	661,98	-111,163	Объем воды на собственные нужды (технологические нужды) принят в размере, заявленном ОАО «Кингисеппский Водоканал» в производственной программе в сфере водоснабжения на 2021 год (в шаблоне CALC.TARIF.WATER).
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	4 754,53	4 66,464	4 264,539	-489,991	Объем поданной воды в водопроводную сеть скорректирован с учетом изменения объема отпущенной воды потребителям и объема потери воды в водопроводных сетях.
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	950,91	813,293	852,908	-98,002	В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования и пунктом 90 Методических указаний объем потери воды принят в размере 20,00 % от объема поданной воды в водопроводную сеть (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 282-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы»).
6.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе:	тыс.м ³	3 803,62	3 193,70	3 614,06	-189,56	Объем товарной воды скорректирован в соответствии с пунктами 4 и 5 Методических указаний, а именно темп снижения потребления воды равен 5% (население). ОАО «Кингисеппский Водоканал»
6.1.	- нужды собств. подразделений	тыс.м ³	12,36	12,36	12,36	-	
6.2.	- Товарная вода, всего, в том числе:	тыс.м ³	3 791,26	3 240,811	3 399,271	-391,989	

№ п/п	Показатели	Ед. изм	Утв. ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
							представило статистическую форму отчетности (форма № 1-водопровод), а также производственную программу в сфере водоснабжения на 2021 год
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	3 190,61	2 806,98	2 902,06	-288,55	Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения объема поднятой воды насосными станциями 1-го подъема и удельного расхода электроэнергии на технологические нужды (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 282-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы» (пункт 33 Основ ценообразования и пункт 90 Методических указаний)).
7.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	2 653,28	2 269,65	2 364,73	-288,55	
7.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВтч/м³	0,48	0,48	0,48	-	-
7.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	537,33	537,33	537,33	-	-

Водоотведение:

№ п/п	Показатели	Ед. изм	Утв. ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Пропущено сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м³	3 243,49	3 243,49	3 243,49	-	Объем пропущенных сточных вод скорректирован и принят на уровне плановый значений организации
1.1.	Товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м³	2 494,99	2 405,24	2 405,24	-89,75	
2.	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м³	748,51	838,25	838,25	+89,745	Объем неучтенного притока сточных вод принят в размере заявленном ОАО «Кингисеппский Водоканал» в производственной программе в сфере водоотведения на 2021 год. (в шаблоне CALC.TARIF.WATER).
2.1	неорганизованный приток	тыс.м³	748,505	838,25	838,25	+89,745	
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м³	3 243,49	3 243,49	3 243,49	-	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения скорректирован с учетом корректировки объема принятых товарных стоков.
3.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м³	3 243,49	3 243,49	3 243,49	-	
3.2.	сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов	тыс.м³	3 243,49	3 243,49	3 243,49	-	
4.	Расход электроэнергии	тыс.кВт.ч	4 655,82	4 655,82	3 733,74	-922,08	Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения объема принятых сточных вод и удельного расхода электроэнергии на технологические нужды (долгосрочный параметр регулирования тарифов,
4.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	3 567,84	3 567,84	2 645,76	-922,08	

№ п/п	Показатели	Ед. изм	Утв. ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
							утвержденный приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 282-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы» (пункт 33 Основ ценообразования и пункт 90 Методических указаний)).
4.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	1,10	1,10	1,10	-	-
4.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	1 087,98	1 087,98	1 087,98	-	-

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 282-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 2 к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Для потребителей муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	5 527,67	5 261,87	4 926,519	5 527,67	5 527,67
1.1.	поверхностный источник	тыс.м ³	5 417,12	5 200,83	4 660,44	5 417,12	5 417,12
1.2.	подземный источник	тыс.м ³	110,55	61,04	266,079	110,55	110,55
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	5 527,67	5 200,83	4 660,44	5 527,67	5 527,67
3	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	773,14	925,00	661,98	773,14	773,14
4.	Подано воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	4 754,53	4 336,87	4 264,539	4 754,53	4 754,53
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	950,91	722,81	852,908	950,91	950,91
6.	Отпущено воды потребителям всего, в том числе:	тыс.м ³	3 803,62	3 614,06	3 411,631	3 803,62	3 803,62
6.1.	на нужды собственных подразделений	тыс.м ³	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36
6.2.	Товарная вода	тыс.м ³	3 791,26	3 601,70	3 399,271	3 791,26	3 791,26
7.	Расход электроэнергии всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	3 190,61	3 063,02	2 902,06	3 190,61	3 190,61
7.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	2 653,28	2 525,70	2 364,73	2 653,28	2 653,28
7.1.1.	удельный расход электроэнергии на	кВт.ч/м ³	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
	технологические нужды						
7.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	537,33	537,33	537,33	537,33	537,33

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Для потребителей муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области							
	Водоотведение						
1.	Пропущено сточных вод всего, в том числе	тыс.м ³	3 243,49	3 260,78	2 405,24	3 243,49	3 243,49
1.1.	Товарные стоки	тыс.м ³	2 494,99	2 370,24	2 405,24	2 494,99	2 494,99
1.2.	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м ³	748,51	890,55	838,25	748,51	748,51
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	3 243,49	3 260,78	3 243,49	3 243,49	3 243,49
2.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	3 243,49	3 260,78	3 243,49	3 243,49	3 243,49
2.2.	сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов	тыс.м ³	3 243,49	3 260,78	3 243,49	3 243,49	3 243,49
3.	Расход электроэнергии всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	4 655,82	4 674,84	3 733,74	4 655,82	4 655,82
3.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	3 567,84	3 586,86	2 645,76	3 567,84	3 567,84
3.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
3.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	1 087,98	1 087,98	1 087,98	1 087,98	1 087,98

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 46 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 282-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ОАО «Кингисеппский Водоканал» письмом от 19.11.2020 № 2559 (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7289/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ОАО «Кингисеппский Водоканал» обратилось с заявлениями от 30.04.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2595/2020 и № КТ-1-2596/2020) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год.

Приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 282-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение ОАО «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ОАО «Кингисеппский Водоканал», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ОАО «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 282-пп.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

№ п/п	Товары, услуги	Утверждено на 2021 год
Муниципальное образование «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области		
1.	Питьевая вода	83 654,90
2.	Водоотведение	43 854,48

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1.	Питьевая вода	тыс.руб.	25 851,95	20 260,71	-5591,24	1. Представлен договор от 01.01.2009 № 75799 заключенный между ОАО «Петербургская сбытовая компания» и ОАО «Кингисеппский Водоканал». А также дополнительное соглашение от 01.11.2015 к договору энергоснабжения № 75799 от 01.01.2009. Расходы на электроэнергию скорректированы по итогу анализа тарифов на электроэнергию за 2019 год (представлены счета-фактуры за 2019 год), счетов-фактур за январь-март 2020 года, заявленных тарифов организацией на 2021 год и индексов-дефляторов, определенных в Сценарных условиях.
2.	Водоотведение	тыс.руб.	25 548,06	25 100,93	-447,13	2. Представлены договоры теплоснабжения: от 01.01.2010 № 01с ООО «Коммун Энерго», от 01.01.2016 № 151-Т/К/16 с ОАО «ЛОТЭК». Корректировка расходов осуществлялась с учетом фактических данных за 2019 год с учетом Сценарных условий.

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
Питьевая вода						
1.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	4 157,35	4 157,35	-	ЛенРТК принимает расходы на арендную плату по следующим договорам: 1. Договор аренды от 02.04.2019 № 3-А-2019, извещение о проведении аукциона, протокол от 18.03.2019 № 2 о подведении итогов аукциона № 31907591690 на право заключения договоров на аренду (расходы на арендную плату приняты в размере 3 613 500 руб.) 2. Договор аренды от 01.11.2019 № б/н (251 850 руб.), сумма арендной платы по указанному договору принята равными долями на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения). 1. Договор аренды от 10.03.2020 № б/н (292 000 руб.)
2.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	тыс.руб.	1 038,65	1 038,65	-	Амортизация ОС, относимых к объектам ЦС водоснабжения, принята в полном размере (пункт 43 Основ ценообразования и пункт 28 Методических указаний). ОАО «Кингисеппский Водоканал» представлены ЛенРТК следующие обосновывающие документы: 1. Ведомость амортизации ОС за 2019 год; 2. Инвентарные карточки учета объекта основных средств.
3.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс.руб.	1 256,29	0,00	-1 256,29	Расходы по сомнительным долгам не приняты на основании пункта 42 Основ ценообразования, пункты 26 и 52 Методических указаний, а также позиции ФАС России в решениях по результатам рассмотрения спора (разногласий) между открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 05.08.2019 № 31/67491/19 и № 31/67/492/19).
3.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс.руб.	1 256,29	0,00	-1 256,29	
4.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	3 361,75	2 946,35	-415,40	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами, а также в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации. Скорректирован налог на прибыль в связи с изменением размера РПП
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	6 000,00	5 678,00	-322,00	Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5%, с учетом корректировки необходимой валовой выручки утвержденной ЛенРТК на 2021 год (пункт 32(1) Методических указаний и пункт 47(1) Основ ценообразования).
Водоотведение						
1.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	3 719,35	3 719,35	-	ЛенРТК принимает расходы на арендную плату по следующим договорам: 1. Договор аренды от 02.04.2019 № 3-А-2019, извещение о проведении аукциона, протокол от 18.03.2019 № 2 о

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
						подведении итогов аукциона № 31907591690 на право заключения договоров на аренду (расходы на арендную плату приняты в размере 3 467 500 руб.) 2. Договор аренды от 01.11.2019 № 6/н (251 850 руб.), сумма арендной платы по указанному договору принята равными долями на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения).
2.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения	тыс.руб.	5 780,25	5 780,25	-	Амортизация ОС, относимых к объектам ЦС водоснабжения, принята в полном размере (пункт 43 Основ ценообразования и пункт 28 Методических указаний). ОАО «Кингисеппский Водоканал» представлены ЛенРТК следующие обосновывающие документы: 1. Ведомость амортизации ОС за 2019 год; 2. Инвентарные карточки учета объекта основных средств.
3.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс.руб.	1 657,89	0,00	-1657,89	Расходы по сомнительным долгам не приняты на основании пункт 42 Основ ценообразования, пункты 26 и 52 Методических указаний, а также позиции ФАС России в решениях по результатам рассмотрения спора (разногласий) между открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 05.08.2019 № 31/67491/19 и № 31/67/492/19).
3.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс.руб.	1 657,89	0,00	-1657,89	
4.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	2 376,39	1 396,88	-979,51	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами, а также в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации. Скорректирован налог на прибыль в связи с изменением размера РПП
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	4 150,00	3 990,00	-160,00	Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5 %, с учетом корректировки необходимой валовой выручки утвержденной ЛенРТК на 2021 год (пункт 32(1) Методических указаний и пункт 47(1) Основ ценообразования).

4. Излишне полученные доходы, сложившиеся у ОАО «Кингисеппский Водоканал» в 2018 году от оказания потребителям услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, исключены из НВВ по услуге водоснабжения в 2021 году в размере 5 615,13 тыс.руб., а также 1 938,56 рублей исключена сумма из НВВ по услуге водоотведения по плану организации (размер корректировки НВВ).

5. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ основных показателей, сложившихся по данным ОАО «Кингисеппский Водоканал» в 2019 году от оказания потребителям услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, определены недополученные доходы (экономически обоснованные расходы) в сфере водоснабжения в размере 8 805,35 тыс.руб. и

водоотведения в размере 1 287,77 тыс. руб. В соответствии с пунктом 12 Методических указаний вышеуказанный результат деятельности организации будет учтен при формировании тарифов в последующие периоды регулирования.

6. В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, при формировании НВВ на 2021 год применено сглаживание, утвержденное при установлении тарифов на 2019-2023 годы (приказ ЛенРТК от 30.11.2018 № 282-п):

тыс.руб.	
Наименование регулируемого вида деятельности	Утверждено на 2021 год
1	2
Водоснабжение (питьевая вода)	+450,00
Водоотведение	+250,00

7. С учетом анализа последствий в последующие периоды регулирования скорректирована величина НВВ на 2021 год:

- включена в НВВ при расчете тарифов на услуги в сфере водоснабжения сумма в размере 1 700,0 тыс. руб.;

- исключена из НВВ при расчете тарифов на услуги в сфере водоотведения сумма в размере 1 700,0 тыс. руб.

При этом общая сумма НВВ при расчете тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения остается без изменений на 2021 год.

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
1	2	3	4
Для потребителей муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	129 284,52	114 178,60
2.	Водоотведение	84 809,25	80 453,33

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ОАО «Кингисеппский Водоканал» потребителям Кингисеппского городского поселения Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
1	2	3	4
Для потребителей муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,01
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,13
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	32,81
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,12

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ОАО «Кингисеппский Водоканал» письмом от 19.11.2020 № 2559 (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7289/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 282-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества
«Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	31,02
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	32,51
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,51
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,01
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,01
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,13
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	34,64
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	35,70
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	35,70
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	36,82
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,67
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,52
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,52
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	32,81
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	32,81
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,12
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,01
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,12
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,12
с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,70		

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 47 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 526-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Ладога-Ресурс» на 2019-2021 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Ладога-Ресурс» письмом от 24.11.2020 № 113 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7410/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Ладога-Ресурс» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) от 30.04.2020 № 43 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2565/2020). 15.06.2020 ООО «Ладога-Ресурс» направило в ЛенРТК откорректированное заявление об установлении тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2021 год и дополнительные обосновывающие документы (вх. ЛенРТК от 15.06.2020 № КТ-1-3665/2020).

Приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года № 526-п установлены тарифы на питьевую воду ООО «Ладога-Ресурс» на 2019-2021 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые ООО «Ладога-Ресурс», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) ООО «Ладога-Ресурс» на 2019-2021 годы утверждены приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года № 526-пп. Указанные показатели при корректировке тарифов в сфере холодного водоснабжения на 2021 год приняты без изменений.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2021 год
Водоснабжение	5698,74

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1.	Водоснабжение				
1.1.	Расходы электроэнергии всего	3239,06	3357,44	+118,38	ООО «Ладога-Ресурс» представило в ЛенРТК договор энергоснабжения от 01.03.2019 № 47120000314020, заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания». Расход на энергетические ресурсы определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, на общепроизводственные нужды и среднего тарифа на электрическую энергию на основании представленных счетов-фактур от 31.07.2020 № 23811072209/23, от 31.08.2020 № 23771081184/23 и от 30.09.2020 № 23771092164/23 с учетом Прогноза со второго полугодия 2021 года.

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1.	Водоснабжение				
1.1.	Расходы на арендную плату	912,60	0,00	-912,60	ООО «Ладога-Ресурс» представило в ЛенРТК следующие документы: договор аренды имущества от 11.09.2018 № 1, заключенный с ООО «НТЦ «Энергия», договор аренды имущества от 11.09.2018 № 2, заключенный с ООО «Морозовский водоканал» (далее – Договора). При этом отсутствует расчет арендной платы и

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
					отсутствуют инвентарные карточки учета объектов основных средств. Таким образом, ЛенРТК не принимает расходы на арендную плату (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406).
1.2.	Оплата воды, полученной со стороны	7657,83	7453,20	-204,63	Откорректировано с учетом объема полученной воды со стороны, а также на основании приказа ЛенРТК от 25.11.2020 № ___-п «О внесении изменений в приказ ЛенРТК от 20.12.2018 № 528-п «Об установлении тарифов на техническую воду ООО «Флагман» на 2019-2021 годы».
1.3.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	137,24	0,00	-137,24	Налог на прибыль не принят в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации.

4. Величина расчетной предпринимательской прибыли принята в размере 3,89%, заявленном ООО «Ладога-Ресурс».

5. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ фактических расходов, сложившихся у ООО «Ладога-Ресурс» в 2019 году:

- услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) - экономически необоснованные доходы в размере – 2 061,57 тыс. руб. (в том числе учтено при регулировании тарифов на 2021 год в размере – 2 034,47 тыс. руб., оставшаяся сумма экономически необоснованных доходов прошлых периодов регулирования будет учтена в последующие периоды регулирования).

При определении НВВ 2021 года ООО «Ладога-Ресурс» был заявлен финансовый результат, сложившийся за 2019 год в размере 31 837,86 тыс. руб.:

- финансовый результат 2019 года (убыток) 13 268,21 тыс. руб.;
- ожидаемый результат (убыток) 2020 года 18 569,65 тыс. руб.

Таким образом, в указанной сумме 31 837,86 тыс. руб. учтена сумма ожидаемого результата (убыток) 2020 года в размере 18 569,65 тыс. руб., что не соответствует законодательству в сфере тарифного регулирования.

Указанные ООО «Ладога-Ресурс» недополученные доходы прошлых периодов регулирования не подтверждаются представленными документами (пояснительная записка по анализу фактических расходов (финансовому результату) за 2019 год).

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в расчет НВВ 2021 года не принят определенный ООО «Ладога-Ресурс» финансовый результат.

6. С учетом пункта 85 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, при формировании НВВ на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) учтена на 2021 год величина сглаживания, отраженная в экспертном заключении при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2021 годы (приказ ЛенРТК от 20.12.2018 № 526-п), в размере (+1740,47 тыс.руб.).

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Водоснабжение	18143,05	16900,53

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые ООО «Ладога-Ресурс» потребителям Морозовского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей промзоны муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	118,94
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	122,98

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ООО «Ладога-Ресурс» письмом от 24.11.2020 № 113 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7410/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Ладога-Ресурс» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 526-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Ладога-Ресурс» на 2019-2021 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Ладога-Ресурс» на 2019-2021 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей промзоны муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	105,80
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	110,67
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	110,67
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	118,94
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	118,94
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	122,98

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 48 повестки об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения (транспортировка сточных вод) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» в Тосненском муниципальном районе Ленинградской области на 2020 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ГУП «Водоканал Ленинградской области» (далее – МУП «Леноблводоканал») письмом от 25.11.2020 № исх-31968/2020 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 №КТ-1-7442/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения

(транспортировка воды) и водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2020 год, оказываемые потребителям Нурминского сельского поселения Тосненского района Ленинградской области от 10.07.2020 № исх-15095/2020 (вх. ЛенРТК от 10.07.2020 № КТ-1-4172/2020), с учетом письма от 28.10.2020 № исх-28589/2020 (вх. ЛенРТК от 28.10.2020 № КТ-1-6691/2020).

ГУП «Леноблводоканал» впервые обратилось с предложением об установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения (транспортировка сточных вод), в связи с чем произвести расчет объема отпущенной абонентам воды и принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2020 год, в соответствии пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, не представляется возможным.

Проведен анализ производственных программ сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения (транспортировка сточных вод), представленных ГУП «Леноблводоканал», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Транспортировка воды

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2020 год	Утверждено ЛенРТК на 2020 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Принято воды для передачи (транспортировки)	тыс.м ³	131,45	219,64	+88,19	Показатель увеличен с учетом корректировки объема товарной воды
2.	Потери транспортируемой воды	тыс.м ³	7,87	7,87	-	-
		%	5,99	3,58		
3.	Объем транспортируемой воды, всего	тыс.м ³	123,58	211,77	+88,19	Показатель увеличен с учетом корректировки объема товарной воды
4.	Товарная вода (транспортировка), всего	тыс.м ³	123,58	211,77	+88,19	Учитывая отсутствие заключенного с ООО «Совхоз «Восточный» договора по транспортировке холодной воды, данный показатель определен в размере объема товарной воды, утвержденной ЛенРТК на 2020 год для ООО «Совхоз «Восточный» (за исключением объема воды, отпускаемой ООО «Идаванг-Агро» - потребителю, не присоединенному к сетям ГУП «Леноблводоканал»).

Транспортировка сточных вод

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2020 год	Утверждено ЛенРТК на 2020 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	219,09	219,09	-	Показатели приняты в размере, предусмотренном организацией в производственной программе в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) (таблицы 1.1, 1.11, 1.12), а также с учетом данных Справки о численности населения по видам благоустройства, предоставленной администрацией муниципального образования Нурминское сельское поселение Тосненского района Ленинградской области.
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	219,09	219,09	-	
	в том числе:					
2.1.	от населения	тыс.м ³	212,30	212,30	-	
2.2.	от бюджетных потребителей	тыс.м ³	2,03	2,03	-	
2.3.	от иных потребителей	тыс.м ³	4,77	4,77	-	

Степанова С.Н. сообщила, что представленная в ЛенРТК производственная программа ГУП «Леноблводоканал» в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) содержит перечень планируемых потребителей услуг, среди которых 96.9 % составляет население, а также управляющие компании, бюджетные организации, иные потребители.

В соответствии с пунктом 26 статьи 2 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» транспортировка воды (сточных вод) - перемещение воды (сточных вод), осуществляемое с использованием водопроводных (канализационных) сетей. Пунктом 45 Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644, установлено, что договор по транспортировке сточных вод заключается между транзитной организацией и организацией водопроводно-канализационного хозяйства (гарантирующей организацией после выбора такой организации) в соответствии с типовым договором по транспортировке холодной воды, типовым договором по транспортировке сточных вод.

Услуги по транспортировке воды (сточных вод), таким образом, могут быть оказаны владельцем водопроводных и канализационных сетей только организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Учитывая, что в соответствии с проектом производственной программы ГУП «Леноблводоканал» в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) услуги по транспортировке сточных вод планируется оказывать не организации водопроводно-канализационного хозяйства, а конечным потребителям услуг (население, исполнители коммунальных услуг, бюджетные организации), такая деятельность не относится к регулируемой, тарифы на которую подлежат установлению ЛенРТК. Следовательно, отсутствуют основания для утверждения производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод).

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» в Тосненском муниципальном районе Ленинградской области на 2020 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2020 г.
Для потребителей муниципального образования «Нурминское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области			
	Транспортировка воды		
1.	Принято воды для передачи (транспортировки), всего, в том числе:	тыс.м ³	219,64
2.	Потери транспортируемой воды	тыс.м ³	7,87
3.	Объем транспортируемой воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	211,77
3.1.	Товарной воды, всего	тыс.м ³	211,77

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

1. Принять решение согласно предложению.
2. Разъяснить ГУП «Леноблводоканал», что деятельность предприятия по оказанию услуг потребителям муниципального образования «Нурминское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области в сфере водоотведения не соответствует признакам деятельности по транспортировке сточных вод, следовательно, не подлежит государственному тарифному регулированию, а производственная программа не подлежит утверждению ЛенРТК.

По вопросу № 49 повестки об установлении тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2020 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ГУП «Водоканал Ленинградской области» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 25.11.2020 № исх-31968/2020 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 №КТ-1-7442/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2020 год, оказываемые потребителям Нурминского сельского поселения Тосненского района Ленинградской области от 10.07.2020 № исх-15095/2020 (вх. ЛенРТК от 10.07.2020 № КТ-1-4172/2020), с учетом письма от 28.10.2020 № исх-28589/2020 (вх. ЛенРТК от 28.10.2020 № КТ-1-6691/2020).

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые ГУП «Леноблводоканал», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2020 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, с учетом представленных обосновывающих материалов и документов.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения (транспортировка сточных вод), представленной организацией:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2020 год	Принято ЛенРТК на 2020 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
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 01.01.2020 – 12800 руб., установленный Региональным соглашением о минимальной заработной плате в Ленинградской области на 2020 год от 28.11.2019; - среднюю заработную плату одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за август 2020 года – 36559 руб. в соответствии с информацией Управления Федеральной службы государственной статистики по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 21.10.2020 № СЧ-250/1032, - штатное расписание, действующее по организации с 01.07.2020, утвержденное приказом ГУП «Леноблводоканал» от 29.06.2020 № 104/ОД-К. С учетом требований пункта 17 Методических указаний расходы на оплату труда определены ЛенРТК исходя из средней заработной платы работника, занятого в сфере водоснабжения и водоотведения, начисленной за август 2020 года в Ленинградской области и штатной численности соответствующей категории персонала.
1.1	Транспортировка воды	тыс.руб.	393,26	394,60	+1,34	
1.2	Транспортировка сточных вод	тыс.руб.	409,00	394,60	-14,40	
2.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала					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 (0,20) и фонда оплаты труда основного производственного персонала, принятого
2.1	Транспортировка воды	тыс.руб.	118,77	119,17	+0,40	

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2020 год	Принято ЛенРТК на 2020 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
2.2	Транспортировка сточных вод	тыс.руб.	123,52	119,17	-4,35	ЛенРТК на 2020 год
3.	Амортизация основных средств					ЛенРТК на основании пункта 30 Правил, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 исключил расходы на амортизацию, т.к. организация не подтвердила предоставленными документами их экономическую обоснованность. Расходы, предусмотренные ГУП «Леноблводоканал» на 2020 год, не соответствуют данным «Ведомости амортизации ОС за Январь 2020г. – Июль 2020г.» и инвентарных карточек учета основных средств (унифицированная форма № ОС-6). Кроме того, при анализе указанных расходов ЛенРТК руководствовался также позицией ФАС России, согласно которой не допускается включение в расчет нормативной валовой выручки государственных и муниципальных предприятий расходов на амортизацию основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения и водоотведения, при отсутствии у них утвержденной инвестиционной программы.
3.1	Транспортировка воды	тыс.руб.	29,76	0,00	-29,76	
3.2	Транспортировка сточных вод	тыс.руб.	39,71	0,00	-39,71	
4.	Ремонтные расходы					ЛенРТК исключил расходы, предусмотренные ГУП «Леноблводоканал» по данной статье, так как организация не представила:
4.1	Транспортировка воды	тыс.руб.	1067,00	0,00	-1067,00	- согласованный с Комитетом по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области «План мероприятий по повышению эффективности деятельности и энергосбережению на 2020 год», предусмотренный производственными программами рассматриваемых регулируемых видов деятельности,
4.2	Транспортировка сточных вод	тыс.руб.	1429,00	0,00	-1429,00	- обоснование расходов по данной статье в соответствии с пунктом 24 Методических указаний и пунктами 4 и 6 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.
5.	Цеховые расходы					ЛенРТК предусмотрел по данной статье:
5.1	Транспортировка воды	тыс.руб.	905,47	755,20	-150,27	- расходы на заработную плату цехового персонала с отчислениями на социальные нужды, определенные аналогично как по основному производственному персоналу; - расходы на медосмотр, охрану труда, страхование имущества, ремонт и техническое обслуживание подвижного состава в размере, определенном организацией; - расходы на топливо (ГСМ) определены ЛенРТК в размере 61,88 т.р. исходя из предоставленных организацией данных о транспортных средствах, обслуживающих объекты Нурминского сельского поселения, норм расхода топлива, утвержденных приказом ГУП «Леноблводоканал» от 24.03.2020 № 106, и цен на топливо, предусмотренных в приложении № 3.3 договора от 21.08.2019 № 31908132073 с ООО «ОФ «ПТК». В соответствии с Учетной политикой, утвержденной приказом по ГУП

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2020 год	Принято ЛенРТК на 2020 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
5.2	Транспортировка сточных вод	тыс.руб.	941,98	755,20	-186,78	«Леноблводоканал» от 29.12.2017 б/н указанные расходы распределены пропорционально заработной плате производственных рабочих. Остальные расходы, предусмотренные организацией, исключены ЛенРТК на основании пункта 30 Правил, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в связи с отсутствием обосновывающих документов, подтверждающих их экономическую обоснованность.
6.	Общехозяйственные расходы (административные расходы)					ЛенРТК предусмотрел по данной статье: - расходы на заработную плату административно-управленческого персонала с отчислениями на социальные нужды, определенные аналогично как по основному производственному персоналу; - расходы на обучение и повышение квалификации персонала, охрану труда, почтовые и типографские расходы, расходы на программное обеспечение и ремонт компьютерной техники, услуги связи, аудиторские услуги в размере, определенном организацией.
6.1	Транспортировка воды	тыс.руб.	865,87	823,93	-41,94	В соответствии с Учетной политикой, утвержденной приказом по ГУП «Леноблводоканал» от 29.12.2017 б/н указанные расходы распределены пропорционально заработной плате производственных рабочих. Остальные расходы, предусмотренные организацией, исключены ЛенРТК на основании пункта 30 Правил, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в связи с отсутствием обосновывающих документов, подтверждающих их экономическую обоснованность.
6.2	Транспортировка сточных вод	тыс.руб.	900,50	823,93	-76,57	

ГУП «Леноблводоканал» не предусмотрело величину нормативной прибыли при расчете необходимой валовой выручки, планируемой на 2020 год по рассматриваемым услугам.

Степанова С.Н. сообщила, что учитывая принятие членами правления ЛенРТК решения об утверждении производственной программы только в сфере водоснабжения (транспортировка воды), тарифы также могут быть установлены только на услуги в сфере водоснабжения (транспортировка воды). Деятельность предприятия по оказанию услуг потребителям муниципального образования «Нурминское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области в сфере водоотведения не соответствует признакам деятельности по транспортировке сточных вод, следовательно, не подлежит государственному тарифному регулированию, то есть тарифы на транспортировку сточных вод ГУП «Леноблводоканал» на 2020 год установлению не подлежат. Величина платы за услуги в сфере водоотведения, которые не подлежат государственному регулированию, определяется по соглашению сторон.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на транспортировку воды государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2020 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
-------	--	-----------------------------	-------------------------------

Для потребителей муниципального образования «Нурминское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка воды	со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2020	9,88

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГУП «Леноблводоканал» письмом от 25.11.2020 № исх-31968/2020 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 №КТ-1-7442/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на транспортировку воды государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2020 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

1. Принять решение согласно предложению.
2. Разъяснить ГУП «Леноблводоканал», что деятельность предприятия по оказанию услуг потребителям муниципального образования «Нурминское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области в сфере водоотведения не соответствует признакам деятельности по транспортировке сточных вод, следовательно, не подлежит государственному тарифному регулированию.

По вопросу № 50 повестки об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Тосненского муниципального района Ленинградской области, на 2020 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ГУП «Водоканал Ленинградской области» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 25.11.2020 № исх-31968/2020 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 №КТ-1-7442/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2020 год, оказываемые потребителям Нурминского сельского поселения Тосненского района Ленинградской области от 10.07.2020 № исх-15095/2020 (вх. ЛенРТК от 10.07.2020 № КТ-1-4172/2020), с учетом письма от 28.10.2020 № исх-28589/2020 (вх. ЛенРТК от 28.10.2020 № КТ-1-6691/2020).

На основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» рассчитаны тарифы на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) ГУП «Леноблводоканал» для населения на 2020 год:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Население, руб./м ³	
		со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2020	
		без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования «Нурминское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка сточных вод	9,55	11,46

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

Степанова С.Н. сообщила, что принимая во внимание, что производственная программа ГУП «Леноблводоканал» в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) не утверждена, тарифы на транспортировку сточных вод для ГУП «Леноблводоканал» на 2020 год не установлены, принятие решения об установлении предложенных тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) ГУП «Леноблводоканал» для населения на 2020 год не представляется возможным. Величина платы за услуги в сфере водоотведения, которые не подлежат государственному регулированию, определяется по соглашению сторон.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Тарифы на услуги ГУП «Леноблводоканал» в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) для населения муниципального образования «Нурминское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2020 год не утверждать ввиду отсутствия правовых оснований.

РЕШИЛИ:

1. Принять решение согласно предложению.
2. Разъяснить ГУП «Леноблводоканал», что деятельность предприятия по оказанию услуг потребителям муниципального образования «Нурминское сельское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области в сфере водоотведения не соответствует признакам деятельности по транспортировке сточных вод, следовательно, не подлежит государственному тарифному регулированию.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

По вопросу № 51 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 379-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Токсовский энергетический коммунальный комплекс» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

МП «Токсовский энергетический коммунальный комплекс» (далее - МП «ТЭКК») письмом от 19.11.2020 № 815 (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7279/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что 27.04.2020 МП «ТЭКК» направило в ЛенРТК письмо о том, что не планирует обращаться в ЛенРТК с заявлением о корректировке тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год в связи с решением совета депутатов муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области от 16.03.2020 № 8 «О безвозмездной передаче муниципального имущества (имущественного комплекса) из собственности муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в государственную собственность Ленинградской области. 26.10.2020 МП «ТЭКК» представило в ЛенРТК обращение (вх. ЛенРТК от 27.10.2020 № КТ-1-6634/2020) с просьбой оставить уровень тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год на уровне ранее утвержденных приказом ЛенРТК от 14.12.2018 № 379-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение МП «ТЭКК» на 2019-2023 годы» тарифов.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013

№ 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые МП «ТЭКК», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения МП «ТЭКК» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 14 декабря 2018 года № 379-пп. Указанные показатели при корректировке тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2021 год приняты без изменений.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2021 год
Питьевая вода	19 978,29
Водоотведение	17 553,45

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
Питьевая вода					
1.	Расход электроэнергии на технологические нужды	2797,52	2984,81	+187,29	В качестве документов, обосновывающих величину расходов, предусмотренных по данной статье, МП «ТЭКК» предоставило договор энергоснабжения от 01.10.2013 № 41239, заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания» и договор энергоснабжения от 05.08.2010 № 88002, заключенный с ООО «РКС-энерго». Расход на энергетические ресурсы определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, объема электроэнергии на общепроизводственные нужды и предусмотренного ЛенРТК тарифа на электрическую энергию 2020 г. с учетом Прогноза. Расходы определены на основании приказа ЛенРТК от 29.04.2020 № 33-п о внесении изменений в приказ ЛенРТК от 17.12.2019 № 487-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП «ТЭКК» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования на 2020-2022 годов» с учетом Прогноза.
2.	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	1214,72	1288,61	+73,89	
3.	Расходы на покупку тепловой энергии	196,80	228,82	+32,02	
Водоотведение					
4.	Расход электроэнергии на технологические нужды	1750,38	1655,07	-95,31	В качестве документов, обосновывающих величину расходов, предусмотренных по данной статье, МП «ТЭКК» предоставило договор энергоснабжения от 01.10.2013 № 41239, заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания» и договор энергоснабжения от 05.08.2010 № 88002, заключенный с ООО «РКС-энерго». Расход на энергетические ресурсы определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, объема электроэнергии на общепроизводственные нужды и предусмотренного ЛенРТК тарифа на электрическую энергию 2020 г. с учетом Прогноза. Расходы определены на основании приказа ЛенРТК от 29.04.2020 № 33-п о внесении изменений в
5.	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	95,73	90,51	-5,22	
6.	Расходы на покупку тепловой энергии	207,72	209,61	+189	

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
					приказ ЛенРТК от 17.12.2019 № 487-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП «ТЭКК» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования на 2020-2022 годов» с учетом Прогноза.

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
1.	Питьевая вода				
1.1.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	401,05	401,05	-	-
1.2.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	341,16	372,11	+30,95	Налог за пользование водными объектами скорректирован в соответствии с п. 1 статьи 333.12 главы 25.2 НК РФ ч.2., а также с учетом Методических указаний.
2.	Водоотведение				
2.1.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения	133,24	133,24	-	-

4. Согласно пункту 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в расчет необходимой валовой выручки не принята нормативная прибыль организации на 2021 год.

5. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ фактических расходов, сложившихся у МП «ТЭКК» в 2019 году:

- услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) - экономически обоснованные расходы, неучтенные органом регулирования тарифов в размере 924,54 тыс. руб. Принимая во внимание то, что МП «ТЭКК» не заявило о включении финансового результата 2019 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, вышеуказанный финансовый результат не принят при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения, оказываемые МП «ТЭКК» в 2021 году;

- услуги в сфере водоотведения - экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования в размере – 267,23 тыс. руб. (в том числе учтено при регулировании тарифов на 2021 год в размере – 209,00 тыс. руб., оставшаяся сумма экономически необоснованных доходов прошлых периодов регулирования будет учтена в последующие периоды регулирования).

При формировании тарифов на 2021 год: в сфере водоснабжения в полном объеме учтен финансовый результат 2018 года; в сфере водоотведения не в полном объеме учтен финансовый результат 2018 года и 2019 года, оставшаяся сумма экономически необоснованных доходов прошлых периодов регулирования будет учтена в последующие периоды регулирования.

Скорректирована величина НВВ на 2021 год: по водоснабжению исключена из НВВ сумма в размере 175,00 тыс. руб., по водоотведению включена в НВВ сумма в размере 175,00 тыс. руб. При этом общая сумма НВВ по двум услугам остается без изменений на 2021 год.

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Питьевая вода	23 024,22	22 434,89
Водоотведение	18 822,28	18 353,84

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые МП «ТЭКК» потребителям Тооксовского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,45
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,83
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	51,40
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	53,15

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

МП «ТЭКК» письмом от 19.11.2020 № 815 (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7279/2020) сообщило о согласии с уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Токсовский энергетический коммунальный комплекс» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 379-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Токсовский энергетический коммунальный комплекс» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Токсовский энергетический коммунальный комплекс» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	39,56
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	40,45
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	40,45
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	40,45
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,45
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,83
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	42,98
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	44,09
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	44,09
2.	Водоотведение	с 01.07.2023 по 31.12.2023	45,72
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	50,42
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	51,40
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	51,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	51,40
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	51,40
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	53,15
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	54,47
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	55,91
с 01.01.2023 по 30.06.2023	55,91		
с 01.07.2023 по 31.12.2023	57,66		

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 52 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 210-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Звезда» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Звезда» письмом от 16.11.2020 № 60 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-1-7145/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Звезда» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год от 30.04.2020 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2695/2020 и № КТ-1-2696/2020) и от 17.07.2020 (вх. ЛенРТК от 21.07.2020 № КТ-4382/2020 и № КТ-1-4383/2020).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «Звезда» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 15 ноября 2018 года №210-пп.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, произведен расчет объема воды, отпускаемой абонентам, и объема принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2021 год.

Расчет произведен исходя из фактических объемов отпуска воды и объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики отпуска воды и приема сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам и объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам, и объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Водоснабжение (питьевая вода)

№	Показатель	2016 (факт)	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2021 (план)
1	Объем отпущенной питьевой воды	32,990	32,282	33,793	31,887	31,900 (данные организации)
2	Объем питьевой воды, отпущенной новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение по которым прекращено	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем отпущенной питьевой воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	-	-	-	-	31,23

Водоотведение

№	Показатель	2016 (факт)	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2021 (план)
1	Объем пропущенных от потребителей сточных вод	23,51	32,99	33,59	33,79	34,14 (данные организации)
2	Объем сточных вод, пропущенных от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение по которым прекращено	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем пропущенных сточных вод, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	-	-	-	-	44,10

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных ООО «Звезда», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	109,710	44,566	99,357	-10,353	Показатель определен с учетом принятого объема товарной воды и откорректированных объемов отпущенной воды и потерь воды
2.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	109,710	35,172	99,357	-10,353	Показатель определен с учетом принятых объемов отпущенной воды и потерь воды
3.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	5,72	1,832	5,174	-0,546	Показатель определен согласно принятому объему воды, поданной в водопроводную сеть и процента потерь, утвержденного на 2021 год приказом ЛенРТК от 15.11.2018 № 210-п
	Потери воды в водопроводных сетях	%	5,21	5,21	5,21	-	
4.	Отпущено воды потребителям, всего, в том числе:	тыс.м ³	103,99	33,34	94,183	-9,807	Показатель определен с учетом принятого объема товарной воды
5.1	на хозяйственные нужды	тыс.м ³	0,98	1,38	0,98	-	
5.2	на основное производство	тыс.м ³	0,06	0,06	0,06	-	-
5.3	Товарная вода, всего	тыс.м ³	102,95	31,90	93,143	-98,07	Объем товарной воды принят со снижением 5% с учетом пункта 5 Методических указаний
6.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс. кВт.ч	70,82	23,92	67,56	-3,26	Показатель определен с учетом величины расхода электроэнергии на технологические нужды, принятой ЛенРТК
6.1.	на технологические нужды	тыс. кВт.ч	70,82	23,92	67,56	-3,26	Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема поданной воды в сеть
6.2	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,68	0,68	0,68	-	-

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	103,13	34,86	93,32	-9,81	Показатель определен с учетом принятого объема товарных стоков

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	-	1,40	-	-	-
1.2.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,12	0,12	0,12	-	-
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	103,01	33,34	93,20	-9,81	Объем товарных стоков принят со снижением 5% с учетом пункта 5 Методических указаний
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	103,13	34,86	93,32	-9,81	Показатель определен с учетом показателя принятых сточных вод
3.1	Объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	103,13	34,86	93,32	-9,81	
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	77,89	24,77	70,92	-6,97	Показатель определен с учетом величины расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, принятой ЛенРТК
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	73,29	24,77	66,32	-6,97	Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема принятых сточных вод
5.2.	удельный расход на	кВт.ч/м ³	0,71	0,71	0,71	-	
5.3.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	4,60	-	4,60	-	

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 210-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Звезда» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Звезда» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Для потребителей деревни Нижняя (в границах коттеджного поселка «Золотые ключи») муниципального образования «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области							
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	109,71	104,27	99,357	109,71	109,71
2.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	109,71	104,27	99,357	109,71	109,71
3.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	5,72	5,43	5,174	5,72	5,72
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	103,99	98,84	94,183	103,99	103,99
4.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
4.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4.3.	Товарная вода, всего, в том числе:	тыс.м ³	102,95	97,80	93,143	102,95	102,95
5.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	70,82	70,90	67,56	70,82	70,82

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	70,82	70,90	67,56	70,82	70,82
5.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Звезда» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Для потребителей деревни Нижняя (в границах коттеджного поселка «Золотые ключи») муниципального образования «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области							
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	103,13	97,98	93,32	103,13	103,13
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
1.2.	Товарные стоки, всего, в том числе:	тыс.м ³	103,01	97,86	93,20	103,01	103,01
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	103,13	97,98	93,32	103,13	103,13
3.	Объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	103,13	97,98	93,32	103,13	103,13
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	77,89	74,17	70,92	77,89	77,89
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	73,29	69,57	66,32	73,29	73,29
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
4.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 53 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 210-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Звезда» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Звезда» письмом от 16.11.2020 № 60 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-1-7145/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Звезда» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год от 30.04.2020 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2695/2020 и № КТ-1-2696/2020) и от 17.07.2020 (вх. ЛенРТК от 21.07.2020 № КТ-4382/2020 и № КТ-1-4383/2020).

Приказом ЛенРТК от 15 ноября 2018 года № 210-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение ООО «Звезда» на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Звезда», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «Звезда» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 15 ноября 2018 года № 210-пп.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято на 2021 год
Питьевая вода	1898,16
Водоотведение	5153,65

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги/Показатели	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Питьевая вода	426,79	505,25	+78,46	Затраты определены исходя из объема электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, принятого ЛенРТК и тарифа, и тарифа, сложившегося у ООО «Звезда» по факту 2019 года с учетом индексов дефляторов, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 года в соответствии с пунктами 22 и 48 Основ ценообразования
2.	Водоотведение	938,28	530,38	-407,90	

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги/Показатели	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Питьевая вода				
1.1	Расходы на арендную плату и лизинговые платежи	1 771,27	313,86	-1457,41	Затраты определены на основании пункта 29 Методических указаний с учетом представленных организацией договоров аренды, расчета арендной платы, актов оказанных услуг, карточек учета основных средств, но скорректированы в рамках критерия доступности оплаты потребителями предоставляемых услуг в соответствии с пунктом 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение.
1.2	Оплата воды, полученной со стороны	1 053,92	2 168,96	+1115,04	Затраты определены на основании акта сверки объемов купленной воды, счетов-фактур на покупку питьевой воды у АО «ЛОКС» и тарифов на питьевую воду, планируемых ЛенРТК на 2021 год.
1.3	Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения	58,96	46,85	-12,11	Затраты определены на основании пункта 30 Методических указаний с учетом представленных организацией налоговых деклараций по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения по факту 2019 года

№ п/п	Товары, услуги/Показатели	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
2.	Водоотведение				
2.1	Расходы на арендную плату и лизинговые платежи	2 853,86	2 853,86	-	Затраты определены на основании пункта 29 Методических указаний с учетом представленных организацией договоров аренды, расчета арендной платы, актов оказанных услуг, карточек учета основных средств.
2.2	Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения	112,21	86,15	-26,06	Затраты определены на основании пункта 30 Методических указаний с учетом представленных организацией налоговых деклараций по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения по факту 2019 года

4. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ основных показателей деятельности, сложившихся у ООО «Звезда» в 2019 году, в результате которого определены следующие параметры корректировки необходимой валовой выручки:

- услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) – недополученные доходы в размере 3000,97 тыс. руб. (при расчете НВВ на 2021 год недополученные доходы не приняты органом регулирования в связи с отсутствием заявки ООО «Звезда» о включении величины недополученных доходов в расчет НВВ);

- услуги в сфере водоотведения – недополученные доходы в размере 88,92 тыс. руб. (при расчете НВВ на 2021 год недополученные доходы не приняты органом регулирования в связи с отсутствием заявки ООО «Звезда» о включении величины недополученных доходов в расчет НВВ).

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 г.
Питьевая вода	5 205,11	4 684,68
Водоотведение	8 823,63	7 984,23

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Звезда» в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей деревни Нижняя (в границах коттеджного поселка «Золотые ключи») муниципального образования «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	49,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,13
2	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	84,24
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,10

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

ООО «Звезда» письмом от 16.11.2020 № 60 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-1-7145/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Звезда» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 210-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Звезда» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью
«Звезда» на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м3 *
Для потребителей деревни Нижняя в границах коттеджного поселка «Золотые ключи» муниципального образования «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	46,95
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	47,96
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	47,96
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	49,46
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	49,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,13
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	51,32
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	53,28
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	53,28
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	54,92
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	79,88
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	81,47
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	81,47
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	84,24
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	84,24
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,10
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	86,99
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	90,03
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	90,03
с 01.07.2023 по 31.12.2023	92,88		

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 54 повестки об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Полар Инвест» на 2021-2025 годы

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «ПоларИнвест» письмом от 19.11.2020 № 427 (вх. ЛенРТК от 20.11.2020 №КТ-1-7327/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Полар Инвест» обратилось в ЛенРТК с заявлениями об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) от 15.05.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 15.05.2020 № КТ-1-2916/2020) и водоотведения от 15.05.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 15.05.2020 № КТ-1-2917/2020) на 2021-2025 годы.

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Направленные ООО «ПоларИнвест» проекты производственных программ в сфере водоснабжения (техническая вода) и водоотведения соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) и водоотведения, представленных ООО «ПоларИнвест», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Водоснабжение (техническая вода)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на 2021 год	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	114,453	129,385	+14,93	Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях, а также в связи с корректировкой объемов товарной воды
2.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	114,453	129,385	+14,93	
3.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	7,085	8,010	+0,93	
3.1.	Потери воды в водопроводных сетях	%	6,19	6,19	-	-
4.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	107,368	121,375	+14,01	Учитывая, что ООО «Полар Инвест» оказывает услугу в сфере водоснабжения (техническая вода) с 23.12.2016 г. у ЛенРТК отсутствует возможность произвести расчет в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний. Таким образом, ЛенРТК принял объемные показатели на уровне, предусмотренном в 2020 г.
4.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	94,254	104,673	+10,42	
5.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	13,114	16,702	+3,59	
5.1.	иным потребителям	тыс.м ³	13,114	16,702	+3,59	
6.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	70,61	71,98	+1,37	
	в том числе:					Показатель определен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды.
6.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	11,57	12,94	+1,37	
6.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,10	0,10	-	-
6.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	59,04	59,04	-	-

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на 2021 год	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	114,752	147,670	+32,92	Учитывая, что ООО «Полар Инвест» оказывает услугу в сфере водоотведения с 23.12.2016 г. у ЛенРТК отсутствует возможность произвести расчет в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний. Таким образом, ЛенРТК принял объемные показатели на уровне, предусмотренном в 2020 г.
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	93,750	115,660	+21,91	
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	21,002	32,010	+11,01	
2.1.	от иных потребителей	тыс.м ³	21,002	32,010	+11,01	
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	114,752	147,670	+32,92	
3.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	114,752	147,670	+32,92	
4.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	156,21	176,56	+20,35	Показатель определен с учетом корректировки расхода электроэнергии на

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на 2021 год	Утверждено ЛенРПК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
						технологические нужды
	в том числе:					
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	71,21	91,56	+20,35	Расходы скорректированы исходя из удельного расхода электроэнергии на технологические нужды и объема сточных вод.
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,62	0,62	-	-
4.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	85,00	85,00	-	-

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) общества с ограниченной ответственностью «Полар Инвест» на 2021-2025 годы с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	Техническая вода						
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	129,385	129,385	129,385	129,385	129,385
2.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	129,385	129,385	129,385	129,385	129,385
3.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010
3.1.	Потери воды в водопроводных сетях	%	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
4.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	121,375	121,375	121,375	121,375	121,375
4.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	104,673	104,673	104,673	104,673	104,673
5.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	16,702	16,702	16,702	16,702	16,702
5.1.	иным потребителям	тыс.м ³	16,702	16,702	16,702	16,702	16,702
6.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	71,98	71,98	71,98	71,98	71,98
	в том числе:						
6.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94
6.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	59,04	59,04	59,04	59,04	59,04

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Полар Инвест» на 2021-2025 годы с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	Водоотведение						
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	147,670	147,670	147,670	147,670	147,670
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	115,660	115,660	115,660	115,660	115,660
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	32,010	32,010	32,010	32,010	32,010
2.1.	от иных потребителей	тыс.м ³	32,010	32,010	32,010	32,010	32,010
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	147,670	147,670	147,670	147,670	147,670
3.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	147,670	147,670	147,670	147,670	147,670

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
4.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	176,56	176,56	176,56	176,56	176,56
	в том числе:						
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	91,56	91,56	91,56	91,56	91,56
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
4.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 55 повестки об установлении тарифов на техническую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Полар Инвест» на 2021-2025 годы

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «ПоларИнвест» письмом от 19.11.2020 № 427 (вх. ЛенРТК от 20.11.2020 №КТ-1-7327/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Полар Инвест» обратилось в ЛенРТК с заявлениями об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) от 15.05.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 15.05.2020 № КТ-1-2916/2020) и водоотведения от 15.05.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 15.05.2020 № КТ-1-2917/2020) на 2021-2025 годы.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды, объема принимаемых сточных вод, оказываемых услуг.

Объем подачи воды, объем принимаемых сточных вод ООО «Полар Инвест» приняты на основании производственных программ предприятия в сфере водоснабжения и водоотведения.

Необходимая валовая выручка определена по результатам оценки представленных обосновывающих материалов и документов исходя из экономически обоснованных расходов предприятия по предусмотренным законодательством статьям затрат.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) и водоотведения, представленной регулируемой организацией.

Водоснабжение (техническая вода)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1	Расход на энергетические ресурсы	тыс.руб.	403,98	305,00	-98,98	ООО «Полар Инвест» представило в ЛенРТК договор энергоснабжения от 01.03.2017 № 47120000120016, заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания». Расход определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, на общепроизводственные нужды и предусмотренного тарифа на электрическую энергию ООО «Полар Инвест» в 2021 г. с

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
						учетом Прогноза.
2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2099,12	856,44	-1242,68	Расходы на оплату труда основного производственного персонала приняты исходя из средней заработной платы ООО «Поляр Инвест», а также численности предусмотренной в штатном расписании работников ООО «Поляр Инвест».
3	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	665,21	271,41	-393,80	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала 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 и фонда оплаты труда основного производственного персонала.
4	Оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	2560,92	2993,18	+432,26	Откорректировано с учетом объема полученной воды со стороны, а также на основании приказа ЛенРТК от 13.12.2019 № 440-п О внесении изменений в приказ ЛенРТК от 14.12.2018 № 371-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение ОАО «Всеволожские тепловые сети» на 2019-2023 годы» с учетом Прогноза.
5	Общепроизводственные (цеховые) расходы	тыс.руб.	947,98	725,93	-222,05	1. Расходы приняты исходя из фактических данных ООО «Поляр Инвест» за 2019 год с учетом Прогноза. 2. Расходы на водоснабжение и водоотведение в размере 215,72 тыс. руб. не приняты (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406).
6	Ремонтные расходы	тыс.руб.	503,92	0,00	-503,92	Расходы не приняты ввиду отсутствия подтверждающих обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406).
7	Административные расходы	тыс.руб.	97,77	96,65	-1,12	Расходы приняты исходя из фактических данных ООО «Поляр Инвест» за 2019 год с учетом Прогноза.

Водоотведение

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1	Реагенты	тыс.руб.	652,50	652,50	-	-
2	Расход на энергетические ресурсы	тыс.руб.	990,98	1080,49	+89,51	ООО «Поляр Инвест» представило в ЛенРТК договор энергоснабжения от 01.03.2017 № 47120000120016, заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания». Расход определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, на общепроизводственные нужды и тарифа на электрическую энергию, сложившегося по фактическим данным ООО «Поляр Инвест» за 2019 год с учетом Прогноза.
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	277,91	277,91	-	Расходы на оплату труда основного производственного персонала приняты исходя из средней заработной платы ООО «Поляр Инвест», а также численности предусмотренной в штатном расписании работников ООО «Поляр Инвест».
4	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	87,54	87,54	-	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
						о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний и фонда оплаты труда основного производственного персонала.
5	Общепроизводственные (цеховые) расходы	тыс.руб.	2586,78	2567,91	-18,87	Расходы приняты исходя из фактических данных ООО «Полар Инвест» за 2019 год с учетом Прогноза.
5.1	Амортизация оборудования (общепроизводственные (цеховые) расходы)	тыс.руб.	946,69	946,69	-	Амортизация принята согласно п. 28 Методических указаний (ведомость амортизации основных средств за 2019 год, справка о состоянии основных фондов и инвентарные карточки учета объекта основных средств)
6	Ремонтные расходы	тыс.руб.	352,78	348,72		Расходы приняты исходя из фактических данных ООО «Полар Инвест» за 2019 год с учетом Прогноза.
7	Административные расходы	тыс.руб.	97,77	96,65	-1,12	Расходы приняты исходя из фактических данных ООО «Полар Инвест» за 2019 год с учетом Прогноза.
8	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	106,81	106,81	-	-

В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, а также с учетом требований Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, проведен анализ фактических расходов, сложившихся у ООО «Полар Инвест» в 2019 году:

- услуги в сфере водоснабжения (техническая вода) - недополученные доходы в размере 117,11 тыс. руб.

- услуги в сфере водоотведения - недополученные доходы в размере 1742,89 тыс. руб.

Принимая во внимание то, что ООО «Полар Инвест» не заявило о включении финансового результата 2019 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, вышеуказанный финансовый результат не принят при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (техническая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Полар Инвест» в 2021 году.

При формировании тарифов на 2021 год в сфере водоснабжения (техническая вода) в полном объеме учтен финансовый результат 2017 года, в сфере водоотведения не учтен финансовый результат 2017 года, оставшаяся сумма будет учтена органом регулирования в последующие периоды регулирования.

Скорректирована величина НВВ на 2021 год: по водоснабжению исключена из НВВ сумма в размере 401,80 тыс. руб., по водоотведению включена в НВВ сумма в размере 401,80 тыс. руб. При этом общая сумма НВВ по двум услугам остается без изменений на 2021 год.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат определены следующие показатели на 2021-2025 годы:

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

Наименование регулируемого вида деятельности	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Техническая вода	351,74	361,80	372,51	383,54	394,89
Водоотведение	602,88	620,13	638,49	657,39	676,85

2. В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, при формировании НВВ организации применено сглаживание:

Наименование регулируемого вида деятельности	тыс.руб.				
	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Холодное водоснабжение (техническая вода)	+340,00	-160,00	-120,00	-60,00	+18,50

3. Долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1.	Техническая вода	2021	351,74	1,0	-	-	0,10
		2022	-	1,0	-	-	0,10
		2023	-	1,0	-	-	0,10
		2024	-	1,0	-	-	0,10
		2025	-	1,0	-	-	0,10
2.	Водоотведение	2021	602,88	1,0	-	-	0,62
		2022	-	1,0	-	-	0,62
		2023	-	1,0	-	-	0,62
		2024	-	1,0	-	-	0,62
		2025	-	1,0	-	-	0,62

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Поляр Инвест» в 2021-2025 годах:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей промзоны «Кирпичный завод» муниципального образования «Город Всеволожск» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Техническая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	26,90
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	27,87
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	27,87
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,06
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	31,06
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,55
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	34,55
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	40,47
2.	Водоотведение	с 01.01.2025 по 30.06.2025	40,47
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	46,71
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	52,87
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	52,87
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	40,92
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	40,92
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,92
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	42,22
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	42,22	
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	42,25	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	42,25	
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	42,61	

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ООО «Поляр Инвест» письмом от 19.11.2020 № 427 (вх. ЛенРТК от 20.11.2020 №КТ-1-7327/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на техническую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Поляр Инвест» на 2021-2025 годы.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на техническую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Полар Инвест» на 2021-2025 годы:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1.	Техническая вода	2021	351,74	1,0	-	6,19	0,10
		2022	-	1,0	-	6,19	0,10
		2023	-	1,0	-	6,19	0,10
		2024	-	1,0	-	6,19	0,10
		2025	-	1,0	-	6,19	0,10
2.	Водоотведение	2021	602,88	1,0	-	-	0,62
		2022	-	1,0	-	-	0,62
		2023	-	1,0	-	-	0,62
		2024	-	1,0	-	-	0,62
		2025	-	1,0	-	-	0,62

2. Установить тарифы на техническую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Полар Инвест» на 2021-2025 годы:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей промзоны «Кирпичный завод» муниципального образования «Город Всеволожск» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Техническая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	26,90
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	27,87
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	27,87
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,06
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	31,06
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,55
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	34,55
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	40,47
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	40,47
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	46,71
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	52,87
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	52,87
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	40,92
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	40,92
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,92
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	42,22
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	42,22
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	42,25
с 01.01.2025 по 30.06.2025	42,25		
с 01.07.2025 по 31.12.2025	43,61		

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 56 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 595-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Промышленная экология» на 2020-2022 годы

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Промышленная экология» письмом от 24.11.2020 № 24/11-У1 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7388/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Промышленная экология» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоотведения на 2021 год от 30.04.2020 № 6/н (вх. ЛенРТК от 15.06.2020 № КТ-1-3664/2020)

Приказом ЛенРТК от 20 декабря 2019 года № 595-п установлены тарифы на водоотведение ООО «Промышленная экология» на 2020-2022 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ООО «Промышленная экология», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения ООО «Промышленная экология» на 2020-2022 годы утверждены приказом ЛенРТК от 20 декабря 2019 года № 595-пп. Указанные показатели при корректировке тарифов в сфере водоотведения на 2021 год приняты без изменений.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято на 2021 год	Откорректировано на 2021 год
Водоотведение	9485,21	9476,07

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Водоотведение	1570,67	1595,40	+24,73	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 «Петербургская сбытовая компания» от 16.07.2019 № 47300000316049.

3. **Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):**

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Расходы на реагенты	тыс.руб.	136,01	135,86	-0,15	Откорректированы затраты с учетом индексации показателей, предусмотренных в тарифе 2020 года, с 01.01.2020 на 103,6 согласно Прогноза.
2.	Холодная вода (статья «Прочие прямые расходы»)	тыс.руб.	113,34	113,34	-	Затраты приняты на уровне, заявленном предприятием. Договор холодного водоснабжения заключен с АО «Инженерно-энергетический комплекс» от 30.12.2019 № П-623-19-15В.
3.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	458,96	17,80	-441,16	Учтены затраты по статьям «Транспортный налог», «Налог на имущество» и «Налог на землю» в доле товарной реализации в соответствии с Методическими указаниями. Исключена статья «Налог на прибыль», так как на основании пункта 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 величины нормативной прибыли и расчетной предпринимательской прибыли приняты ЛенРТК в размере 0 тыс. руб.

4. **Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (тыс. руб.)**

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения	177,50	138,98	-38,52	Затраты определены на основании пункта 28 Методических указаний. Предприятием представлены в ЛенРТК следующие обосновывающие документы: - оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2019 год и 1 квартал 2020 года; - оборотно-сальдовая ведомость по счету 01 за 2019 год и 1 квартал 2020 года;
2.	Амортизация в цеховых расходах (общепроизводственные расходы)	394,27	157,66	-236,61	- инвентарные карточки учета объектов основных средств (унифицированная форма № ОС-6). Общепроизводственные расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.
3.	Амортизация в общехозяйственных расходах (административные расходы)	159,23	7,84	-151,39	Затраты определены на основании пункта 28 Методических указаний. Предприятием представлены в ЛенРТК следующие обосновывающие документы: - оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2019 год и 1 квартал 2020 года; - оборотно-сальдовая ведомость по счету 01 за 2019 год и 1 квартал 2020 года; - инвентарные карточки учета объектов основных средств (унифицированная форма № ОС-6). Согласно Методическим указаниям исключена статья расходов «Амортизация автотранспорта», входящая в операционные расходы. Административные расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Водоотведение	11420,24	11596,15

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги водоотведения, оказываемые ООО «Промышленная экология» потребителям Кипенского сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Кипенское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	25,61
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	26,54

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ООО «Промышленная экология» письмом от 24.11.2020 № 24/11-У1 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7388/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на водоотведение ООО «Промышленная экология» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 595-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Промышленная экология» на 2020-2022 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Промышленная экология» на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Кипенское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,39
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	25,61
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	25,61
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	26,54
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,75
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	27,13

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 57 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 09 ноября 2018 года №200-п «Об установлении тарифов на питьевую воду открытого акционерного общества «Птицефабрика Ударник» на 2019 – 2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители ОАО «Птицефабрика Ударник» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ОАО «Птицефабрика Ударник» не обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере водоснабжения на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 ЛенРТК рассмотрел вопрос о корректировке необходимой валовой выручки ОАО «Птицефабрика Ударник» и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые потребителям Рошинского городского поселения Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2021 году на основании имеющихся сведений об организации.

Приказом ЛенРТК от 9 ноября 2018 года № 200-п установлены тарифы на питьевую воду ОАО «Птицефабрика Ударник» на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Учитывая, что ОАО «Птицефабрика Ударник» не предоставило в регулирующий орган необходимые обосновывающие материалы, предусмотренные п.17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, анализ основных технико-экономических показателей деятельности организации проведен на основании показателей производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) ОАО «Птицефабрика Ударник», утвержденной приказом ЛенРТК от 9 ноября 2018 года № 200-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) открытого акционерного общества «Птицефабрика Ударник» на 2019-2023 годы», и калькуляции себестоимости услуг, принятой при установлении тарифов, утвержденных для ОАО «Птицефабрика Ударник» на 2019-2023 годы приказом ЛенРТК от 9 ноября 2018 года № 200-п «Об установлении тарифов на питьевую воду открытого акционерного общества «Птицефабрика Ударник» на 2019-2023 годы.

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

№ п/п	Товары, услуги	Принято на 2021 год
1	Питьевая вода	2147,67

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год (корректировка)	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1	Питьевая вода	3816,35	3816,35	-	Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, утвержденных ЛенРТК в производственных программах, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного путем его индексации (п.20 Методических указаний). Договор электроснабжения заключен с ОАО «Петербургская сбытовая компания» от 01.01.2011 № 53081.

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	Принято ЛенРТК на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год (корректировка)	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
Питьевая вода					
1	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	280,50	0,00	- 280,50	Затраты исключены в связи с отсутствием экономической обоснованности (пункт 30 Правил Постановления № 406).

4. **Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (тыс. руб.)**

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	Принято ЛенРТК на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год (корректировка)	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	49,80	0,00	- 49,80	Учитывая отсутствие предоставленных Организацией документов, обосновывающих планируемую на 2021 год величину расходов на амортизацию основных средств общехозяйственного назначения (инвентарных карточек объектов основных средств), в нарушении пункта 28 Методических указаний, ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, исключил указанные расходы из расчета НВВ

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Утверждено на 2021 г.	Корректировка на 2021 г.
1	2	3	4
Для потребителей муниципального образования "Рощинское городское поселение" Выборгского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	4787,26	4395,79

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые ОАО «Птицефабрика Ударник» потребителям Рощинского городского поселения Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
1	2	3	4
Для потребителей муниципального образования "Рощинское городское поселение" Выборгского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	11,72
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	11,72

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Письмом ЛенРТК от 11.11.2020 №КТ-3-4510/2020 ОАО «Птицефабрика Ударник» приглашено на заседание правления ЛенРТК 25.11.2020 для рассмотрения вопроса о корректировке тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) ОАО «Птицефабрика Ударник» на 2021 год, ответа на данное приглашение в ЛенРТК не поступило.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 09 ноября 2018 года № 200-п «Об установлении тарифов на питьевую воду открытого акционерного общества «Птицефабрика Ударник» на 2019 – 2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду открытого акционерного общества «Птицефабрика Ударник» на 2019 – 2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб/м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Рощинское городское поселение» Выборгского муниципального района»			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	11,67
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	12,21
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	12,21
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	12,50
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	11,72
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	11,72
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	12,89
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	13,33
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	13,33
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	13,61

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 58 повестки об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) общества с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» письмом от 24.11.2020 № 211 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7398/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере водоснабжения (транспортировка воды) на 2021 год от 30.04.2020 № 86 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2659/2020).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Направленный ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» проект производственной программы в сфере водоснабжения соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.

Проведен анализ производственной программы в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды), представленной ООО «МПЗ Русско-Высоцкое», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год
1.	Принято воды для передачи (транспортировки)	тыс.м ³	1320,96	1320,96
2.	Потери транспортируемой воды	тыс.м ³	0,96	0,96
3.	Объем транспортируемой воды, всего	тыс.м ³	1320,00	1320,00
3.1.	объем транспортируемой воды на собственные нужды	тыс.м ³	840,00	840,00

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год
3.2.	объем от гарантирующей организации	тыс.м ³	480,00	480,00

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) общества с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2021 год
Для потребителей муниципального образования «Русско-Высоцкое сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
	Транспортировка воды		
1.	Принято воды для передачи (транспортировки)	тыс.м ³	1320,96
2.	Потери транспортируемой воды	тыс.м ³	0,96
3.	Объем транспортируемой воды, всего	тыс.м ³	1320,00
3.1.	объем транспортируемой воды на собственные нужды	тыс.м ³	840,00
3.2.	объем товарной воды	тыс.м ³	480,00

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 59 повестки об установлении тарифов на транспортировку воды методом сравнения аналогов общества с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» письмом от 24.11.2020 № 211 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7398/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере водоснабжения (транспортировка воды) на 2021 год от 30.04.2020 № 86 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2659/2020).

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды, объема принятых сточных вод, оказываемых услуг.

На основании пункта 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов на основании критериев, установленных пунктами 37, 53 и 55 Основ ценообразования. Проанализировав представленные ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» материалы, в соответствии с которыми протяженность путей водопроводных сетей составляет 7,10 км, что составляет менее 10 км от протяженности сетей гарантирующей организации, в соответствии с пунктом 53 Основ ценообразования для регулирования тарифов выбран метод сравнения аналогов.

Расчет тарифов на услуги в сфере водоснабжения (транспортировка воды) ООО «МПЗ «Русско-Высоцкое» выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1	Удельная необходимая валовая выручка (УТР)	тыс.руб./км	734,73	708,26	-26,47	ТР ^{тр.го} откорректированы с учетом представленных АО «ИЭК» данных и индексации статей затрат 2020 года с 01.07.2021 на индексы-дефляторы в соответствии с Прогнозом.
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации (ТР ^{тр.го})	тыс.руб.	67477,78	65046,97	-2430,81	
1.1.2	протяженность сети гарантирующей организации (L ^{го})	усл.м	91,84	91,84	-	
1.1.3	протяженность сети организации (Lп)	усл.м	7,10	7,10	-	
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию (А)	тыс.руб.	0,00	0,00	-	
1.2.1	норматив амортизации	%	-	-	-	
1.2.2	амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00	-	
2	Итого необходимая валовая выручка	тыс.руб.	2918,05	2812,93	-105,12	Откорректирована исходя из ТР ^{тр.го} и объемов транспортируемой воды, принятых ЛенРТК.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на транспортировку воды методом сравнения аналогов общества с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2021:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Русско-Высоцкое сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка воды	с 01.01.2021 по 30.06.2021	5,68
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6,04

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» письмом от 24.11.2020 № 211 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7398/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на транспортировку воды ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 60 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 269-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» письмом от 24.11.2020 № 211 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7398/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоотведения на 2021 год от 30.04.2020 № 87 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2658/2020).

Приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года №269-п установлены тарифы на водоотведение ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ООО «МПЗ Русско-Высоцкое», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 269-пп. Указанные показатели при корректировке тарифов в сфере водоотведения на 2021 год приняты без изменений.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято на 2021 год	Откорректировано на 2021 год
Водоотведение	7816,69	7771,57

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Водоотведение	3114,06	2969,35	-144,71	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 ОАО «Петербургская сбытовая компания» от 14.05.2014 № 74887.

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	457,63	457,63	-	-
2.	Холодная вода (статья «Прочие прямые расходы»)	тыс.руб.	734,06	731,24	-2,82	Затраты откорректированы с учетом индексации данных, предусмотренных в тарифе 2020 года с 01.07.2021 на 103,6 согласно Прогноза.

4. В соответствии с пунктом 26 (д) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013

№ 406, проанализированы фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2019 году по оказанию потребителям услуги водоотведение и определены недополученные доходы, которые не приняты в расчет тарифной выручки 2021 года по причине их неподтверждения бухгалтерской и статистической отчетностью (пункт 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

В соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, при формировании тарифов в сфере водоотведения на 2021 год учтена часть экономически необоснованных доходов в размере 350,00 тыс.руб. (оставшаяся часть от результата анализа основных показателей деятельности, сложившихся у ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» в 2017 году).

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Водоотведение	8475,88	8512,61

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» потребителям Русско-Высоцкого сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Русско-Высоцкое сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	14,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	14,94

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» письмом от 24.11.2020 № 211 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7398/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на транспортировку воды и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 269-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Русско-Высоцкое сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	13,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	14,00
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	14,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	14,42
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	14,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	14,94
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	14,86
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	15,26

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	15,26
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	15,50

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 61 повестки об утверждении производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ОАО «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» (далее – ОАО «Сясьский ЦБК») письмом от 19.11.2020 № 33-16/4-2987 (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7277/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ОАО «Сясьский ЦБК» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2021 год от 28.04.2020 № 33-16/4-1065 (вх. ЛенРТК от 28.04.2020 № КТ-1-2288/2020).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Направленный ОАО «Сясьский ЦБК» проект производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.

Проведен анализ производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), представленных ОАО «Сясьский ЦБК», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Принято сточных вод для передачи (транспортировки), всего	тыс.м ³	16100,00	15324,61	-775,39	Скорректировано с учетом объемов транспортируемой жидкости от собственного производства и товарной сточной жидкости
1.1.	Объем транспортируемой собственной сточной жидкости	тыс.м ³	15000,00	14052,52	-947,48	Принято на уровне фактического показателя предприятия за 2019 год.
1.2.	Объем товарной сточной жидкости (транспортировка),	тыс.м ³	1100,00	1272,09	+172,09	Величины приняты на уровне фактических показателей 2019 года, подтвержденных счетами-

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
	всего, в т.ч.					фактурами, выставленных ГУП «Леноблводоканал». Договор на оказание услуг от 27.11.2019 № 987-2019.
1.2.1	от гарантирующей организации	тыс.м ³	1100,00	1272,09	+172,09	

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Утвердить производственную программу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя	
			2021 год	
Для потребителей муниципального образования «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области				
	Транспортировка сточных вод			
1.	Принято сточных вод для передачи (транспортировки)	тыс.м ³		15324,61
1.1.	от собственного производства	тыс.м ³		14052,52
1.2.	товарные стоки (транспортировка), всего, в том числе:	тыс.м ³		1272,09
1.2.1.	от гарантирующей организации	тыс.м ³		1272,09

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 62 повестки об установлении тарифов на транспортировку сточных вод методом сравнения аналогов открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ОАО «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» письмом от 19.11.2020 № 33-16/4-2987 (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7277/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ОАО «Сясьский ЦБК» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2021 год от 28.04.2020 № 33-16/4-1065 (вх. ЛенРТК от 28.04.2020 № КТ-1-2288/2020).

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды, объема принятых сточных вод, оказываемых услуг.

На основании пункта 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов на основании критериев, установленных пунктами 37, 53 и 55 Основ ценообразования. Проанализировав представленные ОАО «Сясьский ЦБК» материалы, в соответствии с которыми протяженность путей водопроводных сетей составляет 4,24 км, что составляет менее 10 км от протяженности сетей

гарантирующей организации, в соответствии с пунктом 53 Основ ценообразования для регулирования тарифов выбран метод сравнения аналогов.

Расчет тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) ОАО «Сясьский ЦБК» выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1	Удельная необходимая валовая выручка (УТР)	тыс.руб./км	73,16	790,89	+717,73	ОАО «Сясьский ЦБК» некорректно отразил данные по ГУП «Леноблводоканал». ТР ^{ТР.го} откорректированы с учетом индексации статей затрат 2020 года с 01.07.2021 на индексы-дефляторы в соответствии с Прогнозом по причине непредставления ГУП «Леноблводоканал» расчета. Протяженность сетей принята исходя величины, принятой ЛенРТК в расчете тарифа 2020 года.
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации (ТР ^{ТР.го})	тыс.руб.	680,06	105425,91	+104745,85	
1.1.2	протяженность сети гарантирующей организации (L ^{го})	усл.м	9,296	133,30	+124,004	
1.1.3	протяженность сети организации (Ln)	усл.м	17,339	17,339	-	
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию (А)	тыс.руб.	2,90	2,90	-	
1.2.1	норматив амортизации	%	3,96	0,37	-	-
1.2.2	амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	тыс.руб.	50,264	50,264	-	-
2	Итого необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1318,75	13763,45	+12444,70	Откорректирована исходя из ТР ^{ТР.го} и объемов транспортируемой сточной жидкости, принятых ЛенРТК.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на транспортировку сточных вод методом сравнения аналогов открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2021:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м3 *
Для потребителей муниципального образования «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка сточных вод	с 01.01.2021 по 30.06.2021	0,90
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	0,90

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ОАО «Сясьский ЦБК» письмом от 19.11.2020 № 33-16/4-2987 (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7277/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на транспортировку сточных вод ОАО «Сясьский ЦБК» на 2021 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 63 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 218-п «Об установлении тарифов на питьевую воду открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ОАО «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» письмом от 19.11.2020 № 33-16/4-2986 (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7278/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ОАО«Сясьский ЦБК» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения на 2021 год от 28.04.2020 № 33-16/4-1063 (вх. ЛенРТК от 28.04.2020 № КТ-1-2289/2020).

Приказом ЛенРТК от 15 ноября 2018 года № 218-п установлены тарифы на питьевую воду ОАО «Сясьский ЦБК» на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые ОАО «Сясьский ЦБК», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) ОАО «Сясьский ЦБК» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 15 ноября 2018 года № 218-пп. Указанные показатели при корректировке тарифов в сфере холодного водоснабжения на 2021 год приняты без изменений.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято на 2021 год	Откорректировано на 2021 год
Питьевая вода	10831,68	10769,15

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Питьевая вода				
1.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	4149,68	4249,78	+100,10	Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, утвержденных ЛенРТК в производственных программах, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного путем его индексации согласно Прогноза (п.20 Методических указаний). Договор электроснабжения заключен с ОАО «Петербургская сбытовая компания» от 01.10.2010 № 02286, а также ОАО «Сясьский ЦБК» вырабатывает электроэнергию на собственной блок-ТЭС.
1.2	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	2405,75	1568,80	-836,95	

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Питьевая вода				
1.1	Прочие расходы	661,83	661,83	-	-
1.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	1003,51	779,90	-223,61	Водный налог пересчитан исходя из объемов поднятой воды, налоговых ставок, установленных статьей 333.12 Налогового кодекса. Налог на имущество пересчитан исходя из представленного расчета по амортизации оборудования. Налоги приняты в доле товарной реализации в соответствии с Методическими указаниями.

4. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (тыс. руб.)

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Питьевая вода				
1.1	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	224,31	224,31	-	ЛенРТК в соответствии с п. 28 Методических указаний принял величину на уровне балансовой стоимости основных средств и нормы амортизации.

5. В соответствии с пунктом 26 (д) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проанализированы фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2019 году по оказанию потребителям услуг водоснабжения, и определены недополученные доходы в размере 1113,79 тыс.руб., подлежащие включению руководствуясь требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, в последующие периоды регулирования (учтено при регулировании 2021 года - 593,00 тыс.руб.).

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Питьевая вода	13925,82	14116,13

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые ОАО «Сясьский ЦБК» потребителям Сясьстройского городского поселения Волховского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	13,78
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	14,28

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ОАО «Сясьский ЦБК» письмом от 19.11.2020 № 33-16/4-2986 (вх. ЛенРТК от 19.11.2020 №КТ-1-7278/2020) сообщило о согласии с уровнем тарифов на питьевую воду ОАО «Сясьский ЦБК» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 218-п «Об установлении тарифов на питьевую воду открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

**Тарифы на питьевую воду открытого акционерного общества
«Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2019-2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Сясьстройское городское поселение» Волховского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	12,79
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	13,38
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	13,38
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	13,78
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	13,78
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	14,28
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	14,21
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	14,33
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	14,33
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	15,09

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 64 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 283-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ОАО «Тепловые сети» письмом от 24.11.2020 № 3799 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7387/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ОАО «Тепловые сети» обратилось в ЛенРТК с заявлениями об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) от 29.04.2020 № 1418 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2477/2020) и водоотведения от 29.04.2020 № 1419 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2479/2020) с учетом дополнений и изменений, внесенных письмом от 15.06.2020 № 2022 (вх. ЛенРТК от 16.06.2020 № КТ-1-3682/2020).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ОАО «Тепловые сети» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года №283-пп.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от

29.12.2013 № 1746-э, произведен расчет объема воды, отпускаемой абонентам, и объема принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2021 год.

Расчет произведен исходя из фактических объемов отпуска воды и объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики отпуска воды и приема сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам и объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам, и объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Показатель	Ед. изм.	Значение показателя
Объем воды, отпускаемой абонентам, планируемый на 2021 год	тыс.м ³	107,89
Объем принятых от абонентов сточных вод, планируемый на 2021 год	тыс.м ³	471,78

Учитывая, что объем принятых от абонентов сточных вод, планируемый ОАО «Тепловые сети» на 2021 год, составляет величину большую, чем определено в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, величина данного показателя принята в размере, предусмотренном организацией.

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных ОАО «Тепловые сети», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Питьевая вода

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины корректировки (обоснования)
1.	Поднято воды насосными станциями I-го подъема	т.м ³	167,336	185,015	+17,679	Показатель увеличен с учетом корректировки объема воды на собственные (технологические) нужды, потери в сетях и объема отпущенной воды
	в т.ч.					
1.1	из подземных водоисточников	т.м ³	167,336	185,015	+17,679	
2.	Собственные (технологические) нужды	т.м ³	3,356	3,356	-	В связи с отсутствием обоснований по увеличению на 2021 год данного показателя, предоставленного организацией, ЛенРТК оставил объем воды на собственные (технологические) нужды без корректировки
3.	Подано воды в сеть	т.м ³	163,981	181,659	+17,679	Показатель увеличен с учетом корректировки объема отпущенной воды потребителям и потери воды в сетях
4.	Потери воды	т.м ³ / %	32,475 / 19,80	35,976 / 19,80	+3,501	Объем определен с учетом уровня потерь, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (19,80%) и объема поднятой воды, откорректированного ЛенРТК на 2021 год
5.	Отпущено воды потребителям, всего	т.м ³	131,505	145,683	+14,178	Показатель увеличен с учетом корректировки объема воды на нужды основного производства и объема товарной воды
	в т.ч.					
5.1	на нужды основного производства	т.м ³	34,086	32,147	-1,939	Показатель принят в размере, ожидаемом организацией за 2020 год и планируемом на 2021 год
5.2	на производственно-хозяйственные нужды	т.м ³	1,716	1,716	-	-
5.3	Товарной воды, всего	т.м ³	90,716	107,890	+17,174	Показатель принят в размере, определенном в соответствии с Методическими указаниями,
	в т.ч.					
5.3.1	Население	т.м ³	67,904	71,317	+3,413	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины корректировки (обоснования)
5.3.2	Бюджетные потребители	т.м ³	2,120	1,868	-0,259	утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э
5.3.3	Прочие потребители	т.м ³	20,962	34,704	+14,012	
6.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	220,42	219,77	+21,00	Расход электроэнергии увеличен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
	в т.ч.					
6.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	198,77	219,77	+21,00	Показатель определен с учетом удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2021 год в качестве долгосрочного параметра регулирования (1,188 кВтч/м ³), и объема поднятой воды, принятого ЛенРТК на рассматриваемый период регулирования
6.1.1	Удельный расход на 1м ³	кВтч	1,188	1,188	-	-
6.2	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	21,65	21,65	-	Показатель принят в размере, обоснованном организацией расчетом (лист «Оборудование-ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER)

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Принято сточных вод, всего	т.м ³	517,738	548,007	+30,269	Показатель увеличен с учетом корректировки объема стоков от объемов собственных подразделений (цехов) и объема товарных стоков
	в т.ч.					
1.1	от собственных подразделений (цехов)	т.м ³	3,860	3,800	-0,060	Показатель принят в размере, ожидаемом организацией в 2020 году и планируемом на 2021 год
1.2	Товарные стоки, всего	т.м ³	513,878	544,207	+30,329	Учитывая, что объем принятых от абонентов сточных вод, планируемый ОАО «Тепловые сети» на 2021 год, составляет величину большую, чем определено в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, ЛенРТК принял данный показатель в размере, предусмотренном организацией
	в т.ч.					
1.2.1	от населения	т.м ³	83,904	86,620	+2,716	
1.2.2	от бюджетных потребителей	т.м ³	417,411	445,579	+28,168	
1.2.3	от прочих потребителей	т.м ³	12,563	12,008	-0,005	
2.	Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям	т.м ³	218,470	218,470	-	Учитывая, что данные о значении указанного показателя, сложившегося по факту 2019 года, ожидаемого в 2020 году и планируемого на 2021 год, предусмотренные в материалах ОАО «Тепловые сети», отличаются от аналогичных показателей, предоставленных федеральным казенным учреждением «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области», ЛенРТК оставил его на уровне, утвержденном вышеуказанным приказом ЛенРТК на 2021 год без корректировки.
3.	Расход электроэнергии, всего	т.м ³	676,86	710,42	+33,56	Расход электроэнергии увеличен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
	в том числе:					

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины корректировки
3.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	574,20	607,77	+33,57	Показатель определен с учетом удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2021 год в качестве долгосрочного параметра регулирования (1,109 кВтч/м ³), и объема принятых сточных вод, предусмотренного ЛенРТК на рассматриваемый период регулирования
2.1.1	Удельный расход на 1м ³	кВтч	1,109	1,109	-	-
2.2	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	102,66	102,65	-0,01	Показатель принят в размере, обоснованном организацией расчетом (лист «Оборудование-ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER)

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 283-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 годы» изложив приложения 1 и 2 к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	167,336	165,02	185,015	167,336	167,336
1.1.	из подземных водоисточников	тыс.м ³	167,336	165,02	185,015	167,336	167,336
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	3,355	1,01	3,356	3,355	3,355
3.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	163,981	164,01	181,659	163,981	163,981
4.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	32,475	32,47	35,976	32,475	32,475
5.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	131,505	131,53	145,683	131,505	131,505
5.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	1,716	0,00	1,716	1,716	1,716
5.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	34,086	26,96	32,147	34,086	34,086
5.3.	на общедомовые нужды	тыс.м ³	4,987	1,97	3,930	4,987	4,987
5.4.	товарной воды	тыс.м ³	90,716	102,60	107,890	90,716	90,716
6.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	220,424	217,34	241,42	220,424	220,424
6.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	198,770	196,04	219,77	198,770	198,770
6.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
6.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	21,654	21,30	21,65	21,654	21,654

**Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения
открытого акционерного общества «Тепловые сети»
на 2019-2023 годы**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области							
	Водоотведение						
1.	Принято сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	517,738	498,99	548,007	517,738	517,738
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	3,860	3,85	3,800	3,860	3,860
1.2.	товарные стоки	тыс.м ³	513,878	495,14	544,207	513,878	513,878
2.	Пропущено через очистные сооружения	тыс.м ³	517,738	498,99	548,007	517,738	517,738
3.	Передано сточных вод на транспортировку другим организациям	тыс.м ³	218,470	203,69	218,470	218,470	218,470
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	676,855	656,04	710,42	676,855	676,855
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	574,195	553,38	607,77	574,195	574,195
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109
4.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	102,660	102,660	102,65	102,660	102,660

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 65 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 283-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ОАО «Тепловые сети» письмом от 24.11.2020 № 3799 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7387/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ОАО «Тепловые сети» обратилось в ЛенРТК с заявлениями об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) от 29.04.2020 № 1418 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2477/2020) и водоотведения от 29.04.2020 № 1419 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2479/2020) с учетом дополнений и изменений, внесенных письмом от 15.06.2020 № 2022 (вх. ЛенРТК от 16.06.2020 № КТ-1-3682/2020).

Приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 283-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение ОАО «Тепловые сети» на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013

№ 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ОАО «Тепловые сети» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 283-пп.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято на 2021 год, тыс.руб.
Холодное водоснабжение (питьевая вода)	1 622,02
Водоотведение	7 263,65

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расход электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды				В составе материалов, обосновывающих величину затрат по данной статье, организация предоставила: - копию договора энергоснабжения от 07.11.2017 № 290021 с ОАО «Петербургская сбытовая компания»; - копию договора энергоснабжения от 01.01.2009 № 87703 с ООО «РКС-Энерго»; - копию государственного контракта с ФКУ «Исправительная колония № 4 УФСИН по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области» от 11.04.2019 № 25; - копию государственного контракта с ФКУ «Исправительная колония № 4 УФСИН по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области» от 27.05.2020 № 10176;
1.1	Питьевая вода	3531,43	1967,06	-1564,37	- копии счетов-фактуры, выставленных организации за отпущенную электрическую энергию в январе – декабре 2019 года; - копии счетов-фактуры за январь-апрель 2020 года (ООО «РКС-энерго»), за январь 2020 года (ФКУ «Исправительная колония № 4 УФСИН по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области»). ЛенРТК с учетом пункта 20 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-з, определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе соответствующей услуги, и тарифа, определенного с учетом индексации тарифа, предусмотренного в плане 2 полугодия 2020 года (т.к. в расчете, предоставленном организацией во вкладке «ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER, и в обосновывающих материалах отсутствует расчет, подтверждающий уровень затрат, предусмотренный организацией на 2021 год в разрезе вышеуказанных поставщиков).
1.2.	Водоотведение	6135,66	5786,22	-349,44	

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели / статьи затрат	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	222,24	72,88	-149,36	ЛенРТК с учетом требований Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, принял по данной статье расходы по оплате водного налога, определенные с учетом планируемого на 2021 год объема поднятой из подземных источников воды, ставок налога, предусмотренных статьей 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации, а также доли товарной воды в общем объеме отпущенной воды. Исключены расходы на оплату налога на имущество, т.к. организация учла их также по статье «Общехозяйственные расходы».
2.	Налоги и сборы (статья «Цеховые расходы»)	246,15	232,20	-13,95	В соответствии с учетной политикой организации ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на оплату транспортного налога в размере, подтвержденном данными бухгалтерского учета за 2019 год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 25)
3.	Налоги и сборы (статья «Общехозяйственные расходы»)	828,30	781,36	-46,94	В соответствии с учетной политикой организации ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на оплату налога на имущество в размере, подтвержденном данными бухгалтерского учета за 2019 год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 26)
4.	Расходы на арендную плату				В соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, ЛенРТК принял расходы на арендную плату в размере, предусмотренном в договорах аренды от 15.12.2011 б/н (с учетом уведомления от 26.10.2017 № 604, выданного администрацией Форносовского городского поселения) и договора аренды от 16.11.2017 б/н.
4.1	Питьевая вода	69,79	69,79	-	
4.2	Водоотведение	462,96	462,96	-	
5.	Аренда автотранспорта (статья «Цеховые расходы»)	7078,82	0,00	-7078,82	Учитывая, что ОАО «Тепловые сети» не предоставило в орган регулирования тарифов документы, подтверждающие экономическую обоснованность величины арендной платы, ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, исключил указанные расходы из расчета необходимой валовой выручки, принимаемой на 2021 год по услугам в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения.
6.	Оплата услуг по транспортировке сточных вод	1346,34	1411,32	+64,98	Расходы определены с учетом объемов сточных вод, переданных на транспортировку федеральному казенному учреждению «Исправительная колония № 3 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области», предусмотренных ЛенРТК в производственной программе ОАО «Тепловые сети», и тарифов, предлагаемых к утверждению на 2021 год для данного поставщика

4. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (тыс. руб.)

№ п/п	Показатели / статьи затрат	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	422,60	394,43	-28,17	ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на амортизацию модульной станции химводоочистки, размер начислений по которой определен в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э на основании данных бухгалтерского учета (инвентарная карточка учета объекта основных средств, оборотно-сальдовая ведомость за 2019 и I квартал 2020 года), а также исходя из максимального срока полезного использования основных средств,

№ п/п	Показатели / статьи затрат	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
					установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что подтверждается позицией Федеральной антимонопольной службы России и судебной практикой.
2.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения	379,26	379,26	-	Величина затрат, предусмотренная по данной статье, определена исходя из данных бухгалтерского учета за 2019 год (инвентарные карточки учета объекта основных средств, оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, отчет по основным средствам за 2019 год и 1 квартал 2020 года).
3.	Амортизация имущества (статья «Цеховые расходы»)	294,28	0,00	-294,28	Расходы на амортизацию исключены ЛенРТК в связи с отсутствием обосновывающих материалов (пункт 30 Правил регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 и пункт 28 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э).
4.	Амортизация имущества (статья «Общехозяйственные расходы»)	439,22	0,00	-439,22	Расходы на амортизацию исключены в связи с отсутствием обосновывающих материалов (пункт 30 Правил регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 и пункт 28 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э).

5. С учетом пункта 85 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, при формировании необходимой валовой выручки на 2021 год учтена величина сглаживания, отраженная в экспертном заключении при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 годы (приказ ЛенРТК от 30.11.2018 № 283-п), в следующем размере:

Наименование услуги	Ед. изм.	Величина сглаживания
Услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода)	тыс. руб.	-20,00
Услуги в сфере водоотведения	тыс. руб.	-580,00

6. В соответствии с подпунктом д) пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ основных показателей деятельности, сложившихся у ОАО «Тепловые сети» в 2019 году, и определен следующий финансовый результат:

- услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) – экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении тарифов в размере 70,82 тыс.руб.;
- услуги в сфере водоотведения – экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из необходимой валовой выручки последующих периодов регулирования в размере 55,00 тыс.руб.

У организации по услугам в сфере водоотведения имеется неучтенный финансовый результат предыдущих периодов регулирования – экономически необоснованные доходы в размере 423,20 тыс.руб.

Определенный финансовый результат 2019 года, а также неучтенный финансовый результат предыдущих периодов регулирования, будет учтен регулирующим органом при формировании необходимой валовой выручки услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения последующих периодов регулирования.

В соответствии с предписанием Федеральной антимонопольной службы России (далее – ФАС России) от 10.01.2019 № СП/410/19 о корректировке необходимой валовой выручки ОАО «Тепловые сети» (далее – Предписание) определены:

- услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) – экономически обоснованные расходы в размере 1582,98 тыс.руб.;

- услуги в сфере водоотведения – экономически необоснованные доходы в размере 3926,75 тыс.руб.

В соответствии с письмом ФАС России от 29.01.2019 № ЦА/5552/19 внесены изменения в Предписание, согласно которым вышеуказанный финансовый результат необходимо учесть при формировании необходимой валовой выручки организации 2019, 2020 и 2021 годов.

При расчете тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения учтено:

- услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода): 2019 год – экономически обоснованные расходы в размере 165,00 тыс.руб., 2020 год – экономически обоснованные расходы в размере 450,00 тыс.руб.;

- услуги в сфере водоотведения: 2019 год – экономически необоснованные доходы в размере 180,00 тыс.руб., 2020 год – экономически необоснованные доходы в размере 1600,75 тыс.руб.

Остаток финансового результата, учтенного при формировании необходимой валовой выручки 2021 года составил:

- услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) – экономически обоснованные расходы в размере 967,98 тыс.руб.;

- услуги в сфере водоотведения - экономически необоснованные доходы в размере 2146,00 тыс.руб.

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Утверждено ЛенРТК	Корректировка ЛенРТК
1.	Водоснабжение (питьевая вода)	2 892,28	4 447,08
2.	Водоотведение	14 096,78	12 532,84

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ОАО «Тепловые сети» потребителям Форносовского городского поселения Тосненского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,66
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	47,90
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,03
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,03

* тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

ОАО «Тепловые сети» письмом от 24.11.2020 № 3799 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7387/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ОАО «Тепловые сети» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 283-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,96
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,31
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,31
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,66
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,66
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	47,90
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,57
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,23
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,23
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	35,96
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,06
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	23,84
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,84
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,90
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,03
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,03
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,48
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,22
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	31,22
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,67

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 66 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 575-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» на 2020 – 2022 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

СПБ ГБУЗ Туберкулезный санаторий «Сосновый бор» письмом от 24.11.2020 № 532 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7406/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что СПБ ГБУЗ Туберкулезный санаторий «Сосновый бор» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения от 30.04.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2663/2020) и водоотведения от 30.04.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2664/2020) на 2021 год, а так же с письмом от 08.09.2020 № 335 (вх. ЛенРТК от 24.09.2020 № КТ-1-5743/2020) о предоставлении дополнительных материалов к ранее направленным заявлениям.

Приказом ЛенРТК от 20 декабря 2019 года № 575-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение СПБ ГБУЗ Туберкулезный санаторий «Сосновый бор» на 2020-2022 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые СПБ ГБУЗ Туберкулезный санаторий «Сосновый бор», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения СПБ ГБУЗ Туберкулезный санаторий «Сосновый бор» на 2020-2022 годы утверждены приказом ЛенРТК от 20 декабря 2019 года № 575-пп. Указанные показатели при корректировке тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2021 год приняты без изменений.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2021 год
Питьевая вода	595,51
Водоотведение	2503,81

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
Питьевая вода					
1	Расходы электроэнергии на технологические нужды	358,33	263,24	- 95,09	Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, утвержденных ЛенРТК в производственной программе, и тарифа на электрическую энергию за второе полугодие 2019 года, определенного по представленным счет-фактурам, рассчитанного путем его индексации (п.20 Методических указаний). Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) от 24.12.2019 № 47190000190177 АО «Петербургская сбытовая компания».
2	Расходы электроэнергии на общепроизводственные нужды	49,57	36,49	- 13,08	
Водоотведение					
1	Расходы электроэнергии на технологические нужды	256,32	95,62	- 160,70	Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, утвержденных ЛенРТК в производственной программе, и тарифа на электрическую энергию за второе полугодие 2019 года, определенного по представленным счет-фактурам, рассчитанного путем его индексации (п.20 Методических указаний). Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) от 24.12.2019 № 47190000190177 АО «Петербургская сбытовая компания».
2	Расходы электроэнергии на общепроизводственные нужды	111,78	82,17	- 29,61	

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
Питьевая вода					
1	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	52,38	0,89	- 51,49	Величина водного налога определена с учетом действующих ставок, установленных статьей 333.12 Налогового кодекса, и объемов товарной воды,

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
					предусмотренной ЛенРТК в производственной программе в сфере водоснабжения, а также с учетом оценки доступности тарифов для потребителей с ограничениями платы граждан за коммунальные услуги.
2	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	1,77	0,00	- 1,77	Расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил), пункт 42 Основ ценообразования, пункты 26 и 52 Методических указаний а также позиции ФАС России в решениях по результатам рассмотрения спора (разногласий) между открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 05.08.2019 № 31/67491/19 и № 31/67492/19).
2.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	1,77	0,00	-1,77	
Водоотведение					
1	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,37	-	- 0,37	Затраты исключены в связи с отсутствием экономической обоснованности (пункт 30 Правил Постановления № 406).
2	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	2,54	0,00	- 2,54	Расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил), пункт 42 Основ ценообразования, пункты 26 и 52 Методических указаний а также позиции ФАС России в решениях по результатам рассмотрения спора (разногласий) между открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 05.08.2019 № 31/67491/19 и № 31/67492/19).
2.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	2,54	0,00	-2,54	

4. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов (тыс. руб.):

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
Питьевая вода					
1	Амортизация основных средств общепроизводственного назначения (статья «Общепроизводственные (цеховые) расходы»)	0,57	0,0	-0,57	Учитывая отсутствие предоставленных Организацией документов, обосновывающих планируемую на 2021 год величину расходов на амортизацию основных средств общехозяйственного назначения (инвентарных карточек объектов основных средств), в нарушении пункта 28 Методических указаний, ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, исключил указанные расходы из расчета НВВ
Водоотведение					
2	Амортизация основных средств общепроизводственного назначения (статья «Общепроизводственные (цеховые) расходы»)	2,38	0,00	-2,38	Учитывая отсутствие предоставленных Организацией документов, обосновывающих планируемую на 2021 год величину расходов на амортизацию основных средств общехозяйственного назначения (инвентарных карточек объектов основных средств), в нарушении пункта 28 Методических указаний, ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, исключил указанные расходы из расчета НВВ

5. Согласно пункту 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения и пункту 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в расчет необходимой валовой выручки не принята нормативная прибыль организации.

6. Расчетная предпринимательская прибыль у СПБ ГБУЗ Туберкулезный санаторий «Сосновый бор» отсутствует.

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Питьевая вода	116,76	117,56
Водоотведение	377,94	377,60

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые СПБ ГБУЗ Туберкулезный санаторий «Сосновый бор» потребителям Полянского сельского поселения Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб/м ³ *
для потребителей пос. Сосновый Бор муниципального образования «Полянское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области Ленинградской области	
Питьевая вода	
с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,82
с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,14
Водоотведение	
с 01.01.2021 по 30.06.2021	75,90
с 01.07.2021 по 31.12.2021	78,77

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

СПБ ГБУЗ Туберкулезный санаторий «Сосновый бор» письмом от 24.11.2020 № 532 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7406/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение СПБ ГБУЗ Туберкулезный санаторий «Сосновый бор» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 575-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» на 2020 – 2022 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» на 2020 – 2022 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб/м ³ *
для потребителей пос. Сосновый Бор муниципального образования «Полянское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2020 по 30.06.2020	37,53
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	38,82
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,82
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,14
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,61
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	41,15
2.	Водоотведение	с 01.01.2020 по 30.06.2020	73,24

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб/м ³ *
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	75,90
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	75,90
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	78,77
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	78,92
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	82,26

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 67 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 199-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «Компания Усть-Луга» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «Компания Усть-Луга» письмом от 23.11.2020 № 531/ОП/КУЛ (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 №КТ-1-7361/2020) просило провести заседание правления без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «Компания Усть-Луга» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 № 217-ОП/КУЛ (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2550/2020) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2020 год, с учетом изменений и дополнений, внесенных письмом от 03.06.2020 № 275-ОП/КУЛ (вх. ЛенРТК от 03.06.2020 № КТ-1-3336/2020).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) АО «Компания Усть-Луга» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 9 ноября 2018 года №199-пп.

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, произведен расчет объема воды, отпускаемой абонентам, планируемый на 2021 год.

Объем отпускаемой воды АО «Компания Усть-Луга» абонентам на 2021 год принят в размере 185,82 тыс.куб.м.

Расчет произведен исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам холодного водоснабжения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам, холодное водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить).

Проведен анализ производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), представленной АО «Компания Усть-Луга», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2021 г.	Величина показателя 2021 г. (откорректированная)	Разница	Причины отклонений
Для потребителей муниципальных образований «Усть-Лужское сельское поселение» и «Вистинское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области						
Питьевая вода						
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	281,48	279,321	-2,159	Объем откорректирован с учетом собственных нужд и поданной воды в водопроводную сеть
1.1.	- из подземных водоисточников	тыс.м ³	281,48	279,321	-2,159	Объем откорректирован с учетом собственных нужд и поданной воды в водопроводную сеть
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	281,48	279,321	-2,159	Объем откорректирован с учетом собственных нужд и поданной воды в водопроводную сеть
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	133,64	105,542	-28,098	Объем принят исходя из плана Организации на 2021 год
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	147,84	173,779	+25,939	Объем принят с учетом потерь воды и отпущенного объема потребителям
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	4,36	5,126	+0,766	Потери воды приняты с учетом ДПР (2,95 %), утвержденного ЛенРТК от 9 ноября 2018 года № 199-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «Компания Усть-Луга» на 2019-2023 годы» в соответствии с п.33 Основ ценообразования
6.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе:	тыс.м ³	143,48	168,653	+25,173	Объем откорректирован с учетом принятого объема товарной воды
6.1.	- Товарная вода, всего, в том числе:	тыс.м ³	143,48	168,653	+25,173	Объем принят на уровне плана организации
6.1.1.	- иным потребителям	тыс.м ³	143,48	168,653	+25,173	
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	684,25	729,59	+45,34	Расход принят с учетом расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды
7.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	395,15	392,12	-3,03	Расход на технологические нужды откорректирован с учетом удельного расхода и объема воды, пропущенной через водопроводные очистные сооружения
7.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	1,40	1,40	-	Удельный расход принят с учетом ДПР, утвержденного ЛенРТК от 9 ноября 2018 года № 199-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «Компания Усть-Луга» на 2019-2023 годы» в соответствии с п.33 Основ ценообразования
7.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	289,10	337,47	+48,37	Расход принят исходя из плана Организации на 2021 год

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 199-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «Компания Усть-Луга» на 2019-2023 годы», изложив приложение к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «Компания Усть-Луга» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2019 г.	Величина показателя 2020 г.	Величина показателя 2021 г.	Величина показателя 2022 г.	Величина показателя 2023 г.
Для потребителей муниципальных образований «Усть-Лужское сельское поселение» и «Вистинское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	281,48	281,48	279,321	281,48	281,48
1.1.	- из подземных водосточников	тыс.м ³	281,48	281,48	279,321	281,48	281,48
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	281,48	281,48	279,321	281,48	281,48
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	133,64	133,64	105,542	133,64	133,64
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	147,84	147,84	173,779	147,84	147,84
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	4,36	4,36	5,126	4,36	4,36
6.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе:	тыс.м ³	143,48	143,48	168,653	143,48	143,48
6.1.	- Товарная вода, всего, в том числе:	тыс.м ³	143,48	143,48	168,653	143,48	143,48
6.1.1.	- иным потребителям	тыс.м ³	143,48	143,48	168,653	143,48	143,48
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	684,25	684,25	729,59	684,25	684,25
7.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	395,15	395,15	392,12	395,15	395,15
7.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
7.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	289,10	289,10	337,47	289,10	289,10

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 68 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 199-п «Об установлении тарифов на водоснабжение (питьевая вода) акционерного общества «Компания Усть-Луга» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «Компания Усть-Луга» письмом от 23.11.2020 № 531/ОП/КУЛ (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 №КТ-1-7361/2020) просило провести заседание правления без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «Компания Усть-Луга» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 № 217-ОП/КУЛ (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2550/2020) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2020 год, с учетом изменений и дополнений, внесенных письмом от 03.06.2020 № 275-ОП/КУЛ (вх. ЛенРТК от 03.06.2020 № КТ-1-3336/2020).

Приказом ЛенРТК от 9 ноября 2018 года № 199-п установлены тарифы на питьевую воду АО «Компания Усть-Луга» на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые АО «Компания Усть-Луга», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) АО «Компания Усть-Луга» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 9 ноября 2018 года № 199-пп.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), представленной регулируемой организацией.

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

№ п/п	Товары, услуги	Утверждено на 2021 год
Для потребителей муниципальных образований «Усть-Лужское сельское поселение» и «Вистинское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области		
1.	Питьевая вода	11 075,12

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
Для потребителей муниципальных образований «Усть-Лужское сельское поселение» и «Вистинское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области						
1.	Питьевая вода	тыс.руб.	4 147,94	5 098,59	+950,65	Представлен договор от 03.09.2010 № ЭС-7, заключенный между АО «Энерговыбор-Усть-Луга» и АО «Компания Усть-Луга». Расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учетом фактического тарифа на электроэнергию за 2019 год (сч-фактуры №№ 10 от 31.01.2019, 24 от 28.02.2019, 31 от 31.03.2019, 51 от 30.04.2019, 67 от 31.05.2019, 84 от 30.06.2019, 100 от 31.07.2019, 31 от 31.08.2019, 131 от 30.09.2019, 149 от 31.10.2019, 170 от 30.11.2019, 187 от 31.12.2019) с учетом индексов дефляторов,

						установленных Сценарными условиями на 2020 и 2021 года и утвержденного расхода (объема) электрической энергии в соответствии с п.п. 22,48 Основ ценообразования
--	--	--	--	--	--	---

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
Питьевая вода						
1.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	878,78	878,78	-	Расходы на арендную плату приняты на основании п.17 (0) с учетом представленных договоров аренды и п. 44 Основ ценообразования и п. 29 Методических указаний).
2.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	тыс.руб.	11 956,98	11 956,98	-	Амортизация ОС, относимых к объектам ЦС водоснабжения, принята в полном размере (пункт 43 Основ ценообразования и пункт 28 Методических указаний). АО «Компания Усть-Луга» представлены ЛенРТК следующие обосновывающие документы: 1. Ведомость амортизации ОС за 2019 год; 2. Инвентарная карточка учета объекта основных средств от 07.03.2008 № 467; 3. Инвентарная карточка учета объекта основных средств от 01.02.2012 № ОС000493; 4. Карточки счетов 20.01.1 и 26.01
3.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	5 207,63	5 225,14	+17,51	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами (налоговые декларации за 2019 год, карточка счета 20.01.1): налог на имущество принят на уровне плана организации, водный налог откорректирован с учетом утвержденного объема поднятой воды из подземных источников (план Организации - 276,53 тыс.руб., план ЛенРТК – 294,04 тыс.руб.) на основании п.п. 30,49 Основ ценообразования

4. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ основных показателей, сложившихся по данным АО «Компания Усть-Луга» в 2019 году от оказания потребителям услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и определены излишне полученные доходы (экономически необоснованные доходы) в сфере водоснабжения (питьевая вода) в размере – 3 846,55 тыс. руб.

При установлении тарифов на 2021 год из НВВ излишне полученные доходы за 2019 год не исключались. Вышеуказанные доходы будут исключены из НВВ в последующие периоды регулирования (пункт 16 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406). Исключена сумма в размере 1 168,84 тыс.руб. (излишне полученные доходы в 2018 году – 11 688,41 тыс.руб.).

Скорректированная величина НВВ в 2021 году составит (тыс. руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
1	2	3	4
Для потребителей муниципальных образований «Усть-Лужское сельское поселение» и «Вистинское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	28 628,43	33 048,27

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые АО «Компания Усть-Луга» потребителям Усть-

Лужского сельского поселения и Вистинского сельского поселения Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
1	2	3	4
Для потребителей муниципальных образований «Усть-Лужское сельское поселение» и «Вистинское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	195,62
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	196,36

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

АО «Компания Усть-Луга» письмом от 23.11.2020 № 531/ОП/КУЛ (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 №КТ-1-7361/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду АО «Компания Усть-Луга» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 199-п «Об установлении тарифов на водоснабжение (питьевая вода) акционерного общества «Компания Усть-Луга» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду акционерного общества «Компания Усть-Луга» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципальных образований «Усть-Лужское сельское поселение» и «Вистинское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	193,84
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	202,62
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	195,62
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	195,62
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	195,62
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	196,36
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	199,64
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	202,72
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	202,72
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	206,49

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 69 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 286-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Усть-Лужский Водоканал» от 19.11.2020 № 285 (вх. ЛенРТК от 20.11.2020 №КТ-1-7294/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Усть-Лужский Водоканал» обратилось с заявлениями от 30.04.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2462/2020, № КТ-1-2463/2020), от 28.10.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 30.10.2020 № КТ-1-6720/2020) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год.

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2019 года №286-пп.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, произведен расчет объема воды, отпускаемой абонентам, и объема принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2021 год.

Расчет произведен исходя из фактических объемов отпуска воды и объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики отпуска воды и приема сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам и объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам, и объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Объем отпускаемой воды ООО «Усть-Лужский Водоканал» принят с учетом фактических данных организации за 2019 год. Объем принимаемых сточных вод от абонентов приняты в соответствии с планом организации на 2021 год.

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных ООО «Усть-Лужский Водоканал», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Питьевая вода:

№ п/п	Показатели	Ед. изм	Утв. ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поднято воды насосными станциями I-го подъема, всего	тыс.м ³	184,33	178,196	189,065	+10,869	Объем поднятой воды насосными станциями I-го подъема и объем пропущенной воды через водопроводные очистные сооружения скорректирован с учетом изменения объема товарной воды.
1.1.	поверхностный источник	тыс.м ³	184,33	178,196	189,065	+10,869	
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	184,33	178,196	189,065	+10,869	
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	16,40	15,859	15,859	-	-
3.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	167,93	162,336	173,26	+10,924	Объем поданной воды в водопроводную сеть скорректирован с учетом

№ п/п	Показатели	Ед. изм	Утв. ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
							изменения объема отпущенной воды потребителям и объема потери воды в водопроводных сетях.
4.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	33,59	32,467	34,641	+2,174	В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования и пунктом 90 Методических указаний объем потери воды принят в размере 20,00 % от объема поданной воды в водопроводную сеть (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 286-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы»).
5.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе:	тыс.м ³	134,34	129,869	138,565	+8,696	Объем товарной воды скорректирован с учетом анализа плана организации, фактических данных за 2019 год, расчетного объема с учетом Методических указаний.
5.1.	- Товарная вода, всего, в том числе:	тыс.м ³	134,34	129,869	138,565	+8,696	
6.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	397,93	395,30	399,97	-4,67	Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения объема поднятой воды насосными станциями 1-го подъема и удельного расхода электроэнергии на технологические нужды (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 286-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы» (пункт 33 Основ ценообразования и пункт 90 Методических указаний)).
6.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	79,26	76,62	81,30	-4,68	
6.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВтч/м ³	0,43	0,43	0,43	-	
6.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	318,67	318,67	318,67	-	-

Водоотведение:

№ п/п	Показатели	Ед. изм	Утв. ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	160,00	160,00	167,00	+7,00	Объем товарных стоков скорректирован в соответствии с планом ООО «Усть-Лужский Водоканал» на 2021 год.
1.1.	Товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м ³	82,90	83,050	83,050	-	

№ п/п	Показатели	Ед. изм	Утв. ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
							ООО «Усть-Лужский Водоканал» представило по системе ФГИС ЕИАС ФАС России статистические формы отчетности (форма № 1-канализация и № 2-ТП (водхоз)), а также производственную программу в сфере водоотведения на 2021 год, с указанием фактических данных за 2019 год. А также объема сточных вод, переданных на очистку ЗАО «Усть-Лужский рыбокомбинат»
2.	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м ³	77,10	76,95	83,95	-	-
2.1	неорганизованный приток	тыс.м ³	77,10	76,95	83,95	-	-
3.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м ³	160,00	160,00	167,00	+7,00	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям скорректирован с учетом корректировки объема принятых товарных стоков.
4.	Расход электроэнергии	тыс.кВт.ч	51,43	51,43	23,27	-28,16	Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения объема принятых сточных вод и удельного расхода электроэнергии на технологические нужды (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 286-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы» (пункт 33 Основ ценообразования и пункт 90 Методических указаний)).
4.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	27,20	27,20	14,12	-13,08	
4.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	0,17	0,17	0,17	-	-
4.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	24,23	24,23	24,23	-	-

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 286-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 2 к приказу в редакции:

**Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения
(питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью
«Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	184,33	175,93	185,065	184,33	184,33
1.1.	поверхностный источник	тыс.м ³	184,33	175,93	189,065	184,33	184,33
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	184,33	175,93	189,065	184,33	184,33
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	16,40	16,40	15,859	16,40	16,40
4.	Подано воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	167,93	159,53	173,206	167,93	167,93
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	33,59	31,91	34,641	33,59	33,59
6.	Отпущено воды потребителям всего, в том числе:	тыс.м ³	134,34	127,62	138,565	134,34	134,34
6.1.	Товарная вода	тыс.м ³	134,34	127,62	138,565	134,34	134,34
7.	Расход электроэнергии всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	397,93	394,32	399,97	397,93	397,93
7.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	79,26	75,65	81,30	79,26	79,26
7.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
7.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	318,67	318,67	318,67	318,67	318,67

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области							
	Водоотведение						
1.	Пропущено сточных вод всего, в том числе	тыс.м ³	160,00	161,80	167,00	160,00	160,00
1.1.	Товарные стоки	тыс.м ³	82,90	84,70	83,050	82,90	82,90
1.2.	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м ³	77,10	77,10	83,95	77,10	77,10
1.2.1.	неорганизованный приток	тыс.м ³	77,10	77,10	83,95	77,10	77,10
2.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м ³	160,00	161,80	167,00	160,00	160,00
3.	Расход электроэнергии всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	51,43	51,74	38,35	51,43	51,43
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	27,20	27,51	14,20	27,20	27,20
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 70 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 286-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Усть-Лужский Водоканал» от 19.11.2020 № 285 (вх. ЛенРТК от 20.11.2020 №КТ-1-7294/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Усть-Лужский Водоканал» обратилось с заявлениями от 30.04.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2462/2020, № КТ-1-2463/2020), от 28.10.2020 № б/н (вх. ЛенРТК от 30.10.2020 № КТ-1-6720/2020) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год.

Приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 286-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение ООО «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Усть-Лужский Водоканал», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 286-пп.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной регулируемой организацией.

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

№ п/п	Товары, услуги	Утверждено на 2021 год
Муниципальное образование «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области		
1.	Питьевая вода	12 270,06
2.	Водоотведение	1 505,92

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1.	Питьевая вода	тыс.руб.	2 549,55	3 021,50	+471,95	1. Представлен договор от 27.02.2014 № 76970 заключенный между ОАО «Петербургская сбытовая компания» и ООО «Усть-Лужский Водоканал». А также дополнительное соглашение от 01.11.2015 к договору энергоснабжения № 76970 от 01.02.2014. Расходы на электроэнергию скорректированы с учетом среднего тарифа на электроэнергию за 2019 год (представлены счет-фактуры за 2019 год). 2. Представлен договор теплоснабжения от 01.01.2014 № 49-Т/К/14, заключенный между ОАО «ЛОТЭК» и ООО «Усть-Лужский Водоканал». Корректировка расходов на энергетические ресурсы осуществлялась с учетом Сценарных условий.
2.	Водоотведение	тыс.руб.	331,08	283,00	-48,08	

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
Питьевая вода						
1.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	230,74	145,84	-84,90	Расходы на арендную плату скорректированы с учетом представленных действующих договоров аренды (пункт 30 Правил, пункт 44 Основ ценообразования и пункт 29 Методических указаний). <u>ЛенРТК принимает расходы на арендную плату по следующим договорам:</u> 2. Договор аренды от 09.09.2013 № 0909/13-20, дополнительное соглашение от 31.01.2019 к договору аренды объектов нежилого фонда от 09.09.2013 № 0909/13-20 (расходы на арендную плату приняты в размере 66,0 тыс. руб.). 3. Договор аренды от 16.05.2014 № 1605/14-11 (расходы на арендную плату приняты в размере 18,0 тыс. руб.). 4. Договор аренды от 16.05.2014 № 1605/14-12 (расходы на арендную плату приняты в размере 16,80 тыс. руб.). 5. Договор аренды от 01.04.2016 № б/н с АМО «Усть-Лужское СП» здание мастерских (расходы на арендную плату приняты в размере 45,041 тыс. руб.).
2.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс.руб.	82,59	77,85	-4,74	Расходы по сомнительным долгам приняты с учетом пунктов 42 Основ ценообразования, 52 Методических указаний).
2.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс.руб.	82,59	77,85	-4,74	
3.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	237,01	147,37	-89,64	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов (водный налог, налог на прибыль и на имущество) приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами, а также с учетом размера принятой РПП
4.	Нормативная прибыль	тыс.руб.	120,00	120,00	-	В соответствии с пунктом 78 Методических указаний (приказ от 27.12.2019 № 19
5.	Расчетная предприним. Прибыль (РПП)	тыс.руб.	769,00	169,50	-599,50	Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5%, с учетом корректировки необходимой валовой выручки утвержденной ЛенРТК на 2021 год (пункт 78(1) Методических указаний и пункт 47(1) Основ ценообразования).

Водоотведение						
1.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	336,00	336,00	-	Расходы на арендную плату скорректированы с учетом представленных действующих договоров аренды (пункт 30 Правил, пункт 44 Основ ценообразования и пункт 29 Методических указаний). <u>ЛенРТК принимает расходы на арендную плату по следующим договорам:</u> 1. Договор аренды от 09.09.2013 № 0909/13-19, дополнительное соглашение от 31.01.2019 к договору аренды объектов нежилого фонда от 09.09.2013 № 0909/13-19 (расходы на арендную плату приняты в размере 84,00 тыс. руб.). 2. Договор аренды с ИП Глущенко А.В. б/н от 01.01.2020 (расходы на арендную плату приняты в размере 252,00 тыс. руб.).
2.	Оплата стоков, переданных на очистку другим канализациям	тыс.руб.	5 627,65	5 753,12	-125,47	Оплата стоков, переданных на очистку другим канализациям скорректирована на основании приказа ЛенРТК от 25.10.2019 № 208-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 октября 2018 года № 152-п «Об установлении тарифов на водоотведение закрытого акционерного общества «Усть-Лужский рыбокомбинат» на 2019-2023 годы» с учетом тарифов, планируемых к утверждению на заседании Правления ЛенРТК
3.	Сбыговые расходы гарантирующих организаций	тыс.руб.	35,40	33,36	-2,04	Расходы по сомнительным долгам приняты с учетом пунктов 42 Основ ценообразования, 52 Методических указаний).
3.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс.руб.	35,40	33,36	-2,04	
4.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	79,20	64,70	-14,50	Налог на прибыль с учетом размера принятой РПП
5.	Расчетная предприн. прибыль (РПП)	тыс.руб.	396,00	323,50	-72,50	Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5%, с учетом корректировки необходимой валовой выручки утвержденной ЛенРТК на 2021 год (пункт 78 Методических указаний и пункт 47(1) Основ ценообразования).

4. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ основных показателей, сложившихся по данным ООО «Усть-Лужский Водоканал» в 2019 году от оказания потребителям услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения и определены излишне полученные доходы (экономически необоснованные доходы) в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, подлежащие исключению из тарифной выручки в размере – 9,99 тыс. руб. в сфере водоснабжения и в размере – 279,34 тыс. руб. в сфере водоотведения.

При корректировке НВВ и тарифов на услугу в сфере водоснабжения на 2021 год из НВВ ООО «Усть-Лужский Водоканал» были исключены излишне полученные доходы в 2018 году по водоснабжению в размере – 89,93 тыс. руб. и по водоотведению в размере 1 058,84 тыс.руб.

Оставшаяся сумма излишне полученных доходов в 2019 году будет исключена из НВВ в последующие периоды регулирования (пункт 16 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

№ п/п	Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
1	2	3	4
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	15 821,33	15 862,18
2.	Водоотведение	8 53,65	7 240,75

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Усть-Лужский Водоканал» потребителям Усть-Лужского сельского поселения Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
1	2	3	4
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	113,23
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	115,55
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	87,19
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,19

* Тариф указан без учета налога на добавленную стоимость, организация применяет общую систему налогообложения в соответствии с пунктом 4 статьи 346.13 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

ООО «Усть-Лужский Водоканал» письмом от 19.11.2020 № 285 (вх. ЛенРТК от 20.11.2020 №КТ-1-7294/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение ООО «Усть-Лужский Водоканал» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 286-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	116,35
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	119,17
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	119,17
		с 01.07.2020 по 30.09.2020	120,58
		с 01.10.2020 по 31.12.2020	113,23**
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	113,23**
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	115,55**
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	126,33
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	129,57
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	129,57
2.	Водоотведение	с 01.07.2023 по 31.12.2023	133,88
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	93,11

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	93,11
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	93,11
		с 01.07.2020 по 30.09.2020	94,66
		с 01.10.2020 по 31.12.2020	92,69**
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	87,19**
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,19**
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	98,50
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	103,75
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	103,75
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	104,17

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

** Тариф указан без учета налога на добавленную стоимость, организация применяет общую систему налогообложения в соответствии с пунктом 4 статьи 346.13 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 71 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 528-п «Об установлении тарифов на техническую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2019-2021 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Флагман» от 24.11.2020 № 419 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7409/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Флагман» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) от 30.04.2020 № 142 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2563/2020). 15.06.2020 ООО «Флагман» в ЛенРТК направило откорректированное заявление об установлении тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) на 2021 год и дополнительные обосновывающие документы (вх. ЛенРТК от 15.06.2020 № КТ-1-3668/2020).

Приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года № 528-п установлены тарифы на техническую воду ООО «Флагман» на 2019-2021 годы.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая вода), оказываемые ООО «Флагман», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) ООО «Флагман» на 2019-2021 годы утверждены приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года № 528-пп. Указанные показатели при корректировке тарифов в сфере холодного водоснабжения на 2021 год приняты без изменений.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (техническая вода), представленной регулируемой организацией.

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

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2021 год
Водоснабжение	4691,16

2. Корректировка расходов на электрическую энергию (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1.	Водоснабжение				
1.1.	Расходы электроэнергии на технологические нужды	2107,21	2119,44	+12,23	ООО «Флагман» представило в ЛенРТК договор энергоснабжения от 13.03.2018 № 47120000120127, заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания» (дополнительное соглашение от 03.09.2018). Расход на энергетические ресурсы определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, на общепроизводственные нужды и среднего тарифа на электрическую энергию на основании представленных счетов-фактур от 31.07.2020 № 21361070234/21, от 31.08.2020 № 21361080183/21 и от 30.09.2020 № 21361090247/21 с учетом Прогноза со второго полугодия 2021 года.
1.2.	Расходы электроэнергии на общепроизводственные нужды	516,69	519,68	+2,99	

3. Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1.	Водоснабжение				
1.1.	Расходы на арендную плату	1427,40	1100,91	-326,49	В соответствии с п. 29 Методических указаний расходы на арендную плату приняты на основании следующих документов: - договор аренды имущества от 03.09.2018 № б/н, заключенный с ЗАО «Хорс» (расчет арендной платы); - договор аренды имущества от 03.09.2018 № б/н, заключенный с ООО «Рекламное агентство APC» (расчет арендной платы).
1.2.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	230,54	230,54	-	-

4. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ фактических расходов, сложившихся у ООО «Флагман» в 2019 году:

услуги в сфере водоснабжения (техническая вода) - экономически необоснованные доходы в размере – 1 040,35 тыс. руб. (будут приняты в последующие периоды регулирования).

При определении НВВ 2021 года ООО «Флагман» был заявлен финансовый результат, сложившийся за 2019 год в размере 3 615,15 тыс. руб.:

- финансовый результат 2019 года (убыток) 1 712,73 тыс. руб.;
- ожидаемый результат (убыток) 2020 года 1 902,42 тыс. руб.

В указанной сумме 3 615,15 тыс. руб. учтена сумма ожидаемого результата (убыток) 2020 года в размере 1 902,42 тыс. руб., что не соответствует законодательству в сфере тарифного регулирования.

Указанные ООО «Флагман» недополученные доходы прошлых периодов регулирования не подтверждаются представленными документами (пояснительная записка по анализу фактических расходов (финансовому результату) за 2019 год).

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, финансовый результат, определенный ООО «Флагман», не принят органом регулирования в расчет НВВ организации 2021 года.

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит (тыс. руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Водоснабжение (техническая вода)	8452,36	8661,74

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая вода), оказываемые ООО «Флагман» потребителям промзоны Морозовского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей промзоны муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Техническая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,19
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,17

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ООО «Флагман» письмом от 24.11.2020 № 419 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7409/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на техническую воду ООО «Флагман» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 528-п «Об установлении тарифов на техническую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2019-2021 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на техническую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2019-2021 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей промзоны муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Техническая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	38,33
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	38,97
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	38,97
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,19
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,19
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,17

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 72 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 600-пп «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Финансово-строительная корпорация «Лидер Северо-Запад» на 2020-2022 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Финансово-строительная корпорация «Лидер Северо-Запад» (далее - ООО «ФСК Лидер-Северо-Запад») письмом от 16.11.2020 №2475/20 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-7142/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 10.06.2020 № 999/20 (вх. ЛенРТК от 10.06.2020 № КТ-1-3496/2020 о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоотведения (поверхностные сточные воды) на 2021 год.

Вопрос о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 600-пп «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Финансово-строительная корпорация «Лидер Северо-Запад» на 2020-2022 годы» был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 18 ноября 2020 года.

Княжеская Л.Н. повторно изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» и тарифов на услугу в сфере водоотведения (категория сточных вод - поверхностные сточные воды), оказываемую потребителям муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 600-пп «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Финансово-строительная корпорация «Лидер Северо-Запад» на 2020-2022 годы», изложив приложение к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Финансово-строительная корпорация «Лидер Северо-Запад» на 2020-2022 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя		
			2020 год	2021 год	2022 год
Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
Водоотведение*					
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	48,32	48,32	48,32
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	48,32	48,32	48,32
2.1.	от Управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м ³	48,32	48,32	48,32
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	48,32	48,32	48,32
3.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	48,32	48,32	48,32
4.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	4,03	0,00	4,03
	в том числе:				
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	4,03	0,00	4,03
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,08	0,00	0,08

*категория сточных вод - поверхностные сточные воды

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 73 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 600-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Финансово-строительная корпорация «Лидер Северо-Запад» на 2020-2022 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Финансово-строительная корпорация «Лидер Северо-Запад» (далее - ООО «ФСК Лидер-Северо-Запад») письмом от 16.11.2020 №2475/20 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-7142/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 10.06.2020 № 999/20 (вх. ЛенРТК от 10.06.2020 № КТ-1-3496/2020 о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоотведения (поверхностные сточные воды) на 2021 год.

Вопрос о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 600-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Финансово-строительная корпорация «Лидер Северо-Запад» на 2020-2022 годы» был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 18 ноября 2020 года.

Княжеская Л.Н. повторно изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» и тарифов на услугу в сфере водоотведения (категория сточных вод - поверхностные сточные воды), оказываемую потребителям муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году.

По итогу проведения экономической экспертизы плановой себестоимости услуг в сфере водоотведения скорректированная величина НВВ ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» на 2021 год (тыс. руб.) составит:

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Водоотведение	2 195,28	2 175,59

Рассчитаны тарифы на услуги водоотведения, оказываемые ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» потребителям Бугровского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	45,02
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,02

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ООО «ФСК Лидер-Северо-Запад» письмом от 16.11.2020 №2475/20 (вх. ЛенРТК от 16.11.2020 №КТ-7142/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на водоотведение ООО «ФСК Лидер-Северо-Запад» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 600-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Финансово-строительная корпорация «Лидер Северо-Запад» на 2020-2022 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

**Тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью
«Финансово-строительная корпорация «Лидер Северо-Запад» на 2020-2022 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение*	с 01.01.2020 по 30.06.2020	44,85
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	45,51
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	45,02
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,02
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	45,36
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	45,96

* категория сточных вод - поверхностные сточные воды

** тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 74 повестки об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке физического лица (заявитель – Голяшов Е.В., объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. № 47:07:0953001:128)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Соколов Андрей Борисович – ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций ЛенРТК;

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Соколова А.Б., который сообщил, что ОА «Газпром газораспределение Ленинградская область» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.06.2020 № СП-31/5852 (вх. ЛенРТК от 14.07.2020 № КТ-1-4233/2020) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке физического лица (заявитель – Голяшов Е.В., объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. № 47:07:0953001:128)», с учетом дополнительно представленных документов письмом от 01.09.2020 № СП-31/8184 (вх. ЛенРТК от 02.09.2020 № КТ-1-5287/2020).

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения по индивидуальному проекту, представленной регулируемой организацией:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.		Результат, (+/-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	96 419,67	88 036,35	-8 383,32
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	556 643,99	512 858,96	-43 785,03
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	556 643,99	512 858,96	-43 785,03
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	556 643,99	512 858,96	-43 785,03
2.2.2.1	109 мм и менее	556 643,99	512 858,96	-43 785,03
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	37 447,88	19 358,08	-18 089,81
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	35 926,00	15 555,70	-20 370,30
5.	Сумма общехозяйственных расходов	90 478,70	0,00	-90 478,70
6.	Эффективная ставка налога на прибыль	20	20	0
7.	Налог на прибыль	204 229,06	158 952,27	-45 276,79
8.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газопользующего оборудования Заявителя, всего без НДС	1 021 145,32	794 761,36	-226 383,95
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газопользующего оборудования Заявителя, всего в том числе НДС	1 225 374,38	953 713,64	-271 660,74

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» газоиспользующего оборудования по заявке Голяшова Е.В. (объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. № 47:07:0953001:128)», с максимальным расходом газа 116,8 м³/час, составит **953 713,64 руб.** (в том числе НДС 158 952,27).

АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» письмом от 25.11.2020 №СП-31/11829 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 «КТ-1-7432/2020») выразило несогласие с предложенным ЛенРТК размером платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» газоиспользующего оборудования по заявке Голяшова Е.В. по индивидуальному проекту.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке физического лица (заявитель – Голяшов Е.В., объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. № 47:07:0953001:128)» с максимальным расходом газа 116,8 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 953 713,64 руб. (с учетом НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (с учетом НДС), в том числе:	953 713,64
1.	Расходы на разработку проектной документации	88 036,35
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	512 858,96
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	512 858,96
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	512 858,96
2.2.2.1	109 мм и менее	512 858,96
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	19 358,08
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	15 555,70
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20,00
6.	Налог на прибыль	158 952,27
7.	НДС 20%	158 952,27

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 75 повестки об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Аэростат» (объект присоединения – комплекс по техническому обслуживанию и ремонту воздушных судов), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Гостилицкое сельское поселение, аэродром «Гостилицы» (кад. № 47:14:0901001:85)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Соколов Андрей Борисович – ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций ЛенРТК;

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Соколова А.Б., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 07.05.2020 №СП-31/4201 (вх. ЛенРТК от 13.05.2020 №КТ-1-2829/2020) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Аэростат» (объект присоединения – комплекс по техническому обслуживанию и ремонту воздушных судов), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного

участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Гостилицкое сельское поселение, аэродром «Гостилицы» (кад. № 47:14:0901001:85)».

Вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Аэроатат» по индивидуальному проекту был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 26.08.2020 года. В связи с необходимостью получения дополнительных обосновывающих документов по расчету платы от АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», а также их анализа, рассмотрение вопроса было перенесено на более позднюю дату.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 01.09.2020 №СП-31/8184 (вх. ЛенРТК от 02.09.2020 №КТ-1-5287/2020) предоставило дополнительные обосновывающие документы и материалы.

Проведена экономическая экспертиза представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих материалов:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+;-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	865 611,20	511 735,13	-353 876,07
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	1 300 278,95	1 225 161,67	-75 117,28
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	1 300 278,95	1 225 161,67	-75 117,28
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	1 300 278,95	1 225 161,67	-75 117,28
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00	0,00	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	1 300 278,95	1 225 161,67	-75 117,28
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	37 332,79	19 948,93	-17 383,86
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	19 699,80	14 628,07	-5 071,73
5.	Общехозяйственные расходы	90 478,70	0	-90478,7
6.	Итого (с учетом общехозяйственных)	2 313 401,44	1 771 473,81	-541 927,63
7.	Эффективная ставка налога на прибыль	20	20	0
8.	Налог на прибыль	578 350,36	442 868,45	-135 481,91
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего	2 891 751,81	2 214 342,26	-677 409,54

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Аэростат» (объект присоединения – комплекс по техническому обслуживанию и ремонту воздушных судов), по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Гостилицкое сельское поселение, аэродром «Гостилицы» (кад. № 47:14:0901001:85)», с максимальным расходом газа 46,1 м³/час, составит **2 214 342,26 руб.** (без НДС).

АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» письмом от 25.11.2020 №СП-31/11833 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 «КТ-1-7428/2020») выразило несогласие с предложенным ЛенРТК размером платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Аэростат» по индивидуальному проекту.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Аэростат» (объект присоединения – комплекс по техническому обслуживанию и ремонту воздушных судов), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Гостилицкое сельское поселение, аэродром «Гостилицы» (кад. № 47:14:0901001:85)», с максимальным расходом газа 46,1 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 1,15 МПа, в размере 2 214 342,26 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	2 214 342,26
1.	Расходы на разработку проектной документации	511 735,13
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	1 225 161,67
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	1 225 161,67
2.2.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.1.	Подземная прокладка	1 225 161,67
2.2.2.	158 мм и менее	1 225 161,67
2.2.2.1	159 - 218 мм	0,00
2.2.2.2	219 - 272 мм	0,00
2.2.2.3	273 - 324 мм	0,00
2.2.2.4	325 - 425 мм	0,00
2.2.2.5	426 - 529 мм	0,00
2.2.2.6	530 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.5.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
3.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
4.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	19 948,93
5.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	14 628,07
6.	Эффективная ставка налога на прибыль	20
7.	Налог на прибыль	442 868,45

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 76 повестки об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Владимир» (объект присоединения – здание столярного цеха), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Лодейнопольский муниципальный район, Лодейнопольское городское поселение, г. Лодейное поле, пр. Ленинга, д. 76-а, к.1 (кад. № 47:06:0102001:0137)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Соколов Андрей Борисович – ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций ЛенРТК;

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Соколова А.Б., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.06.2020 №СП-31/5853 (вх. ЛенРТК от 14.07.2020 №КТ-1-4234/2020) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Владимир» (объект присоединения – здание столярного цеха), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Лодейнопольский муниципальный район, Лодейнопольское городское поселение, г. Лодейное поле, пр. Ленинга, д. 76-а, к.1 (кад. № 47:06:0102001:0137)». Дополнительные обосновывающие документы и материалы представлены письмом от 01.09.2020 №СП-31/8184 (вх. ЛенРТК от 02.09.2020 №КТ-1-5287/2020).

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения по индивидуальному проекту, представленной регулируемой организацией:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+/-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	28 678,79	26 510,37	-2 168,42
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	575 348,00	553 474,64	-21 873,36
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	575 348,00	553 474,64	-21 873,36
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	575 348,00	553 474,64	-21 873,36
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00	0,00	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	575 348,00	553 474,64	-21 873,36
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	36 151,65	9 210,00	-26 941,65
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	16 069,78	13 430,00	-2 639,78
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20	20	0
6.	Налог на прибыль	164 062,06	150 656,25	-13 405,80

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+/-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
8.	Сумма общехозяйственных расходов	90 478,70	0,00	-90 478,70
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего	910 788,98	753 281,26	-157 507,72

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «Владимир» (объект присоединения – здание столярного цеха) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Лодейнопольский муниципальный район, Лодейнопольское городское поселение, г. Лодейное поле, пр. Ленина, д. 76-а, к. 1 (кад. № 47:06:0102001:0137)», с максимальным расходом газа 644,9 м³/час, составит **753 281,26 руб.** (без НДС).

АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» письмом от 25.11.2020 №СП-31/11831 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 «КТ-1-7430/2020») выразило несогласие с предложенным ЛенРТК размером платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования ООО «Владимир» (объект присоединения – здание столярного цеха) по индивидуальному проекту.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Владимир» (объект присоединения – здание столярного цеха), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Лодейнопольский муниципальный район, Лодейнопольское городское поселение, г. Лодейное поле, пр. Ленинга, д. 76-а, к.1 (кад. № 47:06:0102001:0137)», с максимальным расходом газа 644,9 м³/час в размере 753 281,26 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	753 281,26
1.	Расходы на разработку проектной документации	26 510,37
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	553 474,64
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	553 474,64
2.2.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.1.	Подземная прокладка	553 474,64
2.2.2.	158 мм и менее	553 474,64
2.2.2.1	159 - 218 мм	0,00
2.2.2.2	219 - 272 мм	0,00
2.2.2.3	273 - 324 мм	0,00
2.2.2.4	325 - 425 мм	0,00
2.2.2.5	426 - 529 мм	0,00
2.2.2.6	530 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.5.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
3.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
4.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	9 210,00
5.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	13 430,00
6.	Эффективная ставка налога на прибыль	20

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
7.	Налог на прибыль	150 656,25

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 77 повестки об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газопользующего оборудования по заявке садоводческого некоммерческого партнерства (объект присоединения – жилая застройка), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, вблизи дер. Малые Тайцы» (кад. № 47:23:0232003:156)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Соколов Андрей Борисович – ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций ЛенРТК;

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Соколова А.Б., который сообщил, что ОА «Газпром газораспределение Ленинградская область» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 01.09.2020 № СП-31/8185 (вх. ЛенРТК от 02.09.2020 № КТ-1-5286/2020) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке садоводческого некоммерческого партнерства (объект присоединения – жилая застройка), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, вблизи дер. Малые Тайцы» (кад. № 47:23:0232003:156)».

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения по индивидуальному проекту, представленной регулируемой организацией:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.		Результат, (+/-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	32 733,71	27 605,21	-5 128,50
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	465 975,99	445 095,76	-20 880,23
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	465 975,99	445 095,76	-20 880,23
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	465 975,99	445 095,76	-20 880,23
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00	0,00	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	465 975,99	445 095,76	-20 880,23
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	156 194,12	124 466,61	-31 727,51

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.		Результат, (+/-), руб.
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	98 854,39	69 471,59	-29 382,80
5.	Сумма общехозяйственных расходов	90 478,70	0,00	-90 478,70
6.	Эффективная ставка налога на прибыль	20	20	0
7.	Налог на прибыль	211 059,23	166 659,79	-44 399,44
8.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего без НДС	1 055 296,15	833 298,96	-221 997,18

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке СНП «Тайберри» (объект присоединения – жилая застройка) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, вблизи дер. Малые Тайцы (кад. №47:23:0232003:156)», с максимальным расходом газа 505,1 м³/час, составит **833 298,96 руб.** без НДС.

АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» письмом от 25.11.2020 №СП-31/11832 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 «КТ-1-7429/2020») выразило несогласие с предложенным ЛенРТК размером платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» газоиспользующего оборудования по заявке по заявке СНП «Тайберри» по индивидуальному проекту.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке садоводческого некоммерческого партнерства (объект присоединения – жилая застройка), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, вблизи дер. Малые Тайцы» (кад. № 47:23:0232003:156)» с максимальным расходом газа 505,1 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,25 МПа, в размере **833 298,96 руб.** (без учета НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	833 298,96
1.	Расходы на разработку проектной документации	27 605,21
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	445 095,76
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	445 095,76
2.2.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.1.	Подземная прокладка	445 095,76
2.2.2.	158 мм и менее	445 095,76
2.2.2.1	159 - 218 мм	0,00
2.2.2.2	219 - 272 мм	0,00
2.2.2.3	273 - 324 мм	0,00
2.2.2.4	325 - 425 мм	0,00
2.2.2.5	426 - 529 мм	0,00
2.2.2.6	530 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.5.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
3.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
4.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	124 466,61
5.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	69 471,59

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
6.	Эффективная ставка налога на прибыль	20
7.	Налог на прибыль	166 659,79

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 78 повестки об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке физического лица (заявитель – Шурмалёв Р.А., объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, массив «Федоровское» (кад. № 47:26:0108001:4866)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Соколов Андрей Борисович – ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций ЛенРТК;

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Соколова А.Б., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 10.06.2020 №СП-31/5322 (вх. ЛенРТК от 10.06.2020 №КТ-1-3507/2020) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке физического лица (заявитель – Шурмалёв Р.А., объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, массив «Федоровское» (кад. № 47:26:0108001:4866)».

Вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке физического лица (заявитель – Шурмалёв Р.А., объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 26.08.2020 года. В связи с необходимостью получения дополнительных обосновывающих документов по расчету платы от АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», а также их анализа, рассмотрение вопроса было перенесено на более позднюю дату.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 01.09.2020 №СП-31/8184 (вх. ЛенРТК от 02.09.2020 №КТ-1-5287/2020) предоставило дополнительные обосновывающие документы и материалы.

Проведена экономическая экспертиза представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих материалов:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.		Результат, (+;-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	373 852,09	357 475,03	-16 377,06
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	2 677 418,99	1 836 695,78	-840 723,21
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	2 677 418,99	1 836 695,78	-840 723,21
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	2 677 418,99	1 836 695,78	-840 723,21

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.		Результат, (+;-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
2.2.2.1	109 мм и менее	2 677 418,99	1 836 695,78	-840 723,21
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	111 389,38	9 210,00	-102 179,38
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	13 898,64	13 430,00	-468,64
5.	Эффективная ставка налога на прибыль (в %)	20	20	0
6.	Налог на прибыль	816 759,45	554 202,70	-262 556,75
7.	Процент отнесения общехозяйственных расходов на сумму выручки (с учетом налога на прибыль)	15,18	15,18	-
8.	Сумма общехозяйственных расходов	90 478,70	0,00	-90 478,70
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего	4 083 797,25	2 771 013,51	-1 312 783,73
10.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, в том числе НДС 20%	4 900 556,69	3 325 216,21*	-1 575 340,48

* - в том числе НДС 554 202,70 руб.

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке Шурмалёва Р.А. (объект присоединения – нежилое здание), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, массив «Федоровское» (кад. № 47:26:0108001:4866)», с максимальным расходом газа 17,7 м³/час, составит **3 325 216,21 руб.** (в том числе НДС 554 202,70 руб.).

АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» письмом от 25.11.2020 №СП-31/11828 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 «КТ-1-7433/2020») выразило несогласие с предложенным ЛенРТК размером платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке физического лица (заявитель – Шурмалёв Р.А.) по индивидуальному проекту.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке физического лица (заявитель – Шурмалёв Р.А., объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, массив «Федоровское» (кад. № 47:26:0108001:4866)», с максимальным расходом газа 17,7 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере **3 325 216,21 руб.** (с учетом НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (с учетом НДС), в том числе:	3 325 216,21
1.	Расходы на разработку проектной документации	357 475,03

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	1 836 695,78
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	1 836 695,78
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	1 836 695,78
2.2.2.1	109 мм и менее	1 836 695,78
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	9 210,00
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	13 430,00
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20,00
6.	Налог на прибыль	554 202,70
7.	НДС 20%	554 202,70

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 79 повестки об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Терминал «Янино» (объект присоединения - котельная производственного здания) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка комплекса по производству лакокрасочных материалов, по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, МО «Заневское городское поселение», городской поселок «Янино-1» (промбаза «Янино») (кад. № 47:07:1039001:8968)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Соколов Андрей Борисович – ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций ЛенРТК;

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Соколова А.Б., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 06.08.2020 № СП-31/7291 (вх. ЛенРТК от 07.08.2020 № КТ-1-4730/2020) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Терминал «Янино» (объект присоединения - котельная производственного здания) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка комплекса по производству лакокрасочных материалов, по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, МО «Заневское городское поселение», городской поселок «Янино-1» (промбаза «Янино») (кад. № 47:07:1039001:8968)».

Вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Терминал «Янино» (объект присоединения - котельная производственного здания) по индивидуальному проекту был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 21.10.2020 года. В связи с необходимостью получения дополнительных обосновывающих документов по расчету платы от АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», а также их анализа, рассмотрение вопроса было перенесено на более позднюю дату.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 01.09.2020 №СП-31/8184 (вх. ЛенРТК от 02.09.2020 №КТ-1-5287/2020) предоставило дополнительные обосновывающие документы и материалы.

Проведена экономическая экспертиза представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих материалов:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.		Результат, (+/-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	155 145,66	155 145,66	0,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	602 919,99	541 160,01	-61 759,98
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	602 919,99	541 160,01	-61 759,98
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	602 919,99	541 160,01	-61 759,98
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00	0,00	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	602 919,99	541 160,01	-61 759,98
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	26 947,09	9 210,00	-17 737,09
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	14 994,29	12 700,00	-2 294,29
5.	Сумма общехозяйственных расходов	90 478,70	0,00	-90 478,70
6.	Эффективная ставка налога на прибыль	20	20	0
7.	Налог на прибыль	222 621,43	179 553,92	-43 067,52
8.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего без НДС	1 113 107,16	897 769,58	-215 337,58

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Терминал «Янино» (объект присоединения – котельная производственного здания) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка комплекса по производству лакокрасочных материалов, по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, МО «Заневское городское поселение», городской поселок «Янино-1» (промбаза «Янино») (кад. № 47:07:1039001:8968)», с максимальным расходом газа 654,2 м³/час, составит **897 769,58 руб.** без НДС.

АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» письмом от 25.11.2020 №СП-31/11830 (вх. ЛенРТК от 25.11.2020 «КТ-1-7431/2020) выразило несогласие с предложенным ЛенРТК размером Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Терминал «Янино» (объект присоединения – котельная производственного здания) по индивидуальному проекту.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Терминал «Янино» (объект присоединения – котельная производственного здания) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка комплекса по производству лакокрасочных материалов, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, МО «Заневское городское поселение», городской поселок «Янино-1» (промбаза «Янино») (кад. № 47:07:1039001:8968)» с максимальным расходом газа 654,2 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 897 769,58 руб. (с учетом НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (с учетом НДС), в том числе:	897 769,58
1.	Расходы на разработку проектной документации	155 145,66
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	541 160,01
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	541 160,01
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	541 160,01
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	541 160,01
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	9 210,00
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	12 700,00
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20,00
6.	Налог на прибыль	179 553,92

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:




Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:



Свиридова Т.Л.

Члены правления:

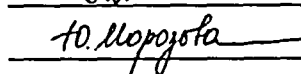




Степанова С.Н.

Ермолаев С.Н.

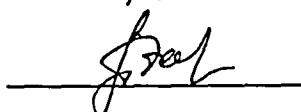
Чашихина С.Г.

Кремнева Н.Н.



Морозова Ю.А.

Секретарь правления:



Павлович Т.П.