

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

16 декабря 2020 года

№ 32

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Свиридова Татьяна Львовна

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

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

Чашихина Светлана Георгиевна представила письменную позицию по вопросам повестки дня.

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

Присутствуют 5 членов правления, 1 член правления голосует заочно, 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 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 9 ноября 2018 года № 184-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения закрытого акционерного общества «Завод ВНИИЗЕМАШ» на 2019-2023 годы»
2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 184-п «Об установлении тарифов на питьевую воду закрытого акционерного общества «Завод ВНИИЗЕММАШ на 2019-2023 годы»
3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 451-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» на 2020-2024 годы»
4. Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2021 год
5. Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2021 год
6. Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура Плюс» на 2021 год
7. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура Плюс» на 2021 год
8. Об установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые индивидуальным предпринимателем Сергеем Владимировичем Карасевым в 2021-2023 годах
9. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 441-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» на 2020-2024 годы»

10. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 441-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» на 2020-2024 годы»
11. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 308-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» на 2019-2023 годы»
12. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 498-п «Об установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Концепт ЭКО» в 2020-2022 годах»
13. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2021 год
14. Об установлении тарифов на подвоз воды акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2021 год
15. Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» для потребителей муниципальных образований «Пудомягское сельское поселение» и «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2021 год
16. Об установлении тарифов на водоотведение акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» для потребителей муниципальных образований «Пудомягское сельское поселение» и «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2021 год
17. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 512-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2019-2023 годы»
18. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 512-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2019-2023 годы»
19. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2021 год
20. Об установлении тарифов на подвоз воды государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2021 год
21. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 380-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения муниципального унитарного предприятия «Низино» муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2019-2023 годы»
22. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 380-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Низино» муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2019-2023 годы»
23. Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Водоканал птицефабрики «Синявинская» на 2021-2023 годы
24. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Водоканал птицефабрики «Синявинская» на 2021-2023 годы

25. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 209-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и транспортировку сточных вод)муниципального унитарного предприятия муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области «Путиловожилкомхоз» на 2019-2023 годы»
26. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 209-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение (транспортировка сточных вод) муниципального унитарного предприятия муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области «Путиловожилкомхоз» на 2019-2023 годы»
27. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 293-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая, техническая вода) и водоотведения акционерного общества «Птицефабрика «Северная» на 2019-2023 годы»
28. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 293-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Северная» на 2019-2023 годы»
29. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 07 декабря 2018 года № 334-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» на 2019-2023 годы»
30. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 334-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» на 2019-2023 годы»
31. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 351-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» на 2020-2024 годы»
32. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 351-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» на 2020-2024 годы»
33. Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения муниципального предприятия «ТеплоРесурс» муниципального образования Кузнечинское городское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области на 2021 год
34. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «ТеплоРесурс» муниципального образования Кузнечинское городское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области на 2021 год
35. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 310-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Управление водопроводно-канализационного хозяйства» на 2019-2023 годы»
36. Об установлении ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2020 год для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области
37. Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Экотех» на 2021 год

38. Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Экотех» на 2021 год
39. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год
40. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Сертолово» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год
41. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 447-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
42. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 478-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»
43. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 420-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАТЧИНСКИЙ КОМБИКОРМОВЫЙ ЗАВОД» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
44. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 429-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые Государственным казенным учреждением здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»
45. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 477-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным предприятием «Жилищное хозяйство» муниципального образования «Киришское городское поселение Киришского муниципального района» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
46. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЖилКомТеплоЭнерго» потребителям на территории Аннинского городского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов
47. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 543-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую закрытым акционерным обществом «Интернешнл Пейпер» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

48. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоДевелопмент» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов
49. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года №479-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»
50. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Новая Дубровка» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов
51. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 417-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Ольшаники» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
52. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 560-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
53. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 437-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые, акционерным обществом «Пикалевские тепловые сети» потребителям на территории муниципальных образований «Самойловское сельское поселение» и «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»
54. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "ПРОМ ИМПУЛЬС" потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов
55. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 483-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
56. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 422-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»
57. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 275-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Северное», поставляемую потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

58. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 563-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «СЛАНЦЫ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
59. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 427-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» и признании утратившим силу приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года №426-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Сосновоагропромтехника» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
60. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 506-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
61. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 505-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые акционерным обществом «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
62. Об утверждении нормативов технологических потерь для акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципальных образований «Заневское городское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год
63. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 535-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов»
64. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 552-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»
65. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 553-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»
66. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 407-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с

- ограниченной ответственностью «ТЕРМО-ЛАЙН» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
67. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 276-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тихвин Дом» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
 68. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов
 69. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года №541-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»
 70. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 277-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
 71. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 536-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Элтеза» (филиал Северо-Западный производственный комплекс) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
 72. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 554-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воды, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»
 73. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 555-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»
 74. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 557-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»
 75. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» объекта капитального строительства, намеченного к размещению по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Заневское городское поселение, массив Кудрово, участок 2 (кадастровый номер земельного участка 47:07:1044001:1064), заявителем по которому является закрытое акционерное общество «Развитие территорий «Петербургская Недвижимость» в индивидуальном порядке
 76. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории

- муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год
77. Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «ЛОГазинвест» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год
 78. Об установлении розничных цен на сжиженный газ в баллонах (без доставки до потребителя), реализуемый акционерным обществом «СЕВЕРНОЕ» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год
 79. Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2021 год
 80. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «ТК Мурино» (объект присоединения – автоматизированная газовая котельная) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район (кад. № 47:07:0000000:89732)»
 81. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Волосовского муниципального района Ленинградской области
 82. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области
 83. Об установлении предельного тарифа за маневровую работу локомотива, оказываемую на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Федерального государственного унитарного предприятия «Завод имени Морозова» на территории Ленинградской области, на 2021 год
 84. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Кировского муниципального района Ленинградской области
 85. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Подпорожского муниципального района Ленинградской области
 86. Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области на 2021 год
 87. 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
 88. Об установлении предельных максимальных тарифов на услуги акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ленинградской области на 2021 год
 89. Об установлении розничных цен на твердое топливо (дрова, уголь) для определения денежной компенсации расходов, связанных с предоставлением мер социальной поддержки отдельным категориям граждан, проживающим в домах, не имеющих центрального отопления, на территории Ленинградской области в 2021 году
 90. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Ленинградской области

91. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 400-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка»» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

По вопросу №1 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 184-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения закрытого акционерного общества «Завод ВНИИЗЕМАШ» 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;

ЗАО «Завод ВНИИЗЕММАШ» письмом от 10.12.2020 № 41 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 № КТ-1-7960/2020) просило провести заседание правления без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ЗАО «Завод ВНИИЗЕММАШ» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Приозерского района Ленинградской области на 2021 год от 30.04.2020 № КТ-1-2699/2020 и от 08.06.2020 № КТ-1-3423/2020, письмом от 30.06.2020 № КТ-1-3940/2020 представлены дополнительные обосновывающие документы. Организация определена в качестве гарантирующей организации, осуществляющей деятельность в сфере холодного водоснабжения на территории муниципального образования «Сосновское сельское поселение» на территории поселка Платформа 69 км в соответствии с Постановлением администрации муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области от 13.10.2014 года № 523.

Организация является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с предоставлением коммунальных ресурсов (услуг) водоснабжения на территории Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа отсутствует.

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.

Проект производственной программы в сфере холодного водоснабжения соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.

По итогу рассмотрения производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2021 год и в соответствии с пунктами 4,5,8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания) произведен расчет объема отпускаемой воды абонентам.

Показатели	Единица измерения	Факт				План
		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2021 год
Объем питьевой воды, отпущенный абонентам, по данным Организации	тыс. м ³	30,60	33,10	36,70	35,80	38,00
Объем питьевой воды, отпускаемый новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение которых прекращено	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Изменение объема питьевой воды, связанное с пересмотром нормативов	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем питьевой воды, отпущенный абонентам, по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний	тыс. м ³	-	-	-	-	39,47
Объем питьевой воды, отпущенный абонентам, принятый ЛенРТК	тыс. м ³	-	-	-	-	33,98

Объем воды, отпущенный абонентам, принят: 1) по категории потребителей «бюджетные потребители» с 5%-ным снижением от предусмотренного ЛенРТК объема в производственной программе на 2020 год; 2) по категории потребителей «иные потребители» с 5%-ным увеличением от предусмотренного ЛенРТК объема в производственной программе на 2020 год; 3) по категории потребителей «население» объем принят на уровне, предусмотренном ЛенРТК в производственной программе на 200 год.

Темп изменения объемов опущенной воды принят в соответствии с положениями пункта 4 и 5 Методических указаний.

Основные натуральные показатели производственной программы в сфере водоснабжения (питьевая вода):

№	Показатели	Единицы измерения	2021 год			Причины отклонения
			данные Организации	принято ЛенРТК	отклонение	
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс. м ³	48,65	44,30	-4,35	В результате корректировки объемов товарной воды
1.1	из подземных источников	тыс. м ³	48,65	44,30	-4,35	
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс. м ³	-	-	-	
3.	Собственные (технологические) нужды	тыс. м ³ /%	-	-	-	
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс. м ³	48,65	44,30	-4,35	
5.	Потери воды в сетях	тыс. м ³ /%	3,65/7,50	3,32/7,50	-0,33/0,00	
6.	Отпущено воды потребителям всего, в том числе:	тыс. м ³	45,00	40,98	-4,02	
6.1	производственно-хозяйственные нужды	тыс. м ³	7,00	7,00	-	
6.2	товарная вода, всего, в том числе:	тыс. м ³	38,00	33,98	-4,02	В результате корректировки объемов по категориям потребителей
6.2.1	-управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс. м ³	13,00	13,00	-	
6.2.2	- населению	тыс. м ³				
6.2.3	-бюджетным потребителям	тыс. м ³	0,10	0,19	0,09	С учетом величины темпа изменения, указанной в пункте 5 Методических указаний, от объема, утвержденного ЛенРТК в производственной программе Организации на 2020 год
6.2.4	- иными потребителям	тыс. м ³	24,90	20,79	-4,11	
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс. м ³	46,77	46,94	-2,99	В результате корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
7.1	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс. кВт. ч	32,17	32,34	-2,99	Показатель определен расчетным путем как произведение удельного расхода электроэнергии, который является долгосрочным параметром, в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и объема поднятой воды
7.1.1	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт. ч/ м ³	0,73	0,73	-	
7.2	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс. кВт. ч	14,60	14,60	-	

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 184-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения закрытого акционерного общества «Завод ВНИИЗЕМАШ» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1.В наименовании и тексте приказа слова «Завод ВНИИЗЕМАШ» заменить на слова «Завод ВНИИЗЕММАШ»;

2.Приложение к приказу изложить в редакции:

**Основные показатели производственной программы в сфере
холодного водоснабжения (питьевая вода) закрытого акционерного общества
«ВНИИЗЕММАШ» 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 «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м³	42,00	42,00	44,30	42,00	42,00
1.1.	из подземных водоисточников	тыс.м³	42,00	42,00	44,30	42,00	42,00
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м³/%	2,00/4,76	2,00/4,76	0,00/0,00	2,00/4,76	2,00/4,76
3.	Подано воды в сеть	тыс.м³	40,00	40,00	44,30	40,00	40,00
4.	Потери воды в сетях	тыс.м³/%	3,00/7,50	3,00/7,50	3,32/7,50	3,00/7,50	3,00/7,50
5.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м³	37,00	37,00	40,98	37,00	37,00
5.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м³	4,00	4,00	7,00	4,00	4,00
5.2.	на нужды собственных подразделений	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3.	товарной воды	тыс.м³	33,00	33,00	33,98	33,00	33,00
6.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	39,00	39,00	46,94	39,00	39,00
6.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	30,50	30,50	32,34	30,50	30,50
6.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
6.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	8,50	8,50	14,60	8,50	8,50

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 9 ноября 2018 года № 184-п «Об установлении тарифов на питьевую воду закрытого акционерного общества «Завод ВНИИЗЕММАШ 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;

ЗАО «Завод ВНИИЗЕММАШ» письмом от 10.12.2020 № 41 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 № КТ-1-7960/2020) просило провести заседание правления без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ЗАО «Завод ВНИИЗЕММАШ» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Приозерского района Ленинградской области на 2021 год от 30.04.2020 № КТ-1-2699/2020 и от 08.06.2020 № КТ-1-3423/2020, письмом от 30.06.2020 № КТ-1-3940/2020 представлены дополнительные обосновывающие документы.

Приказом ЛенРТК от 9 ноября 2018 года № 184-п установлены тарифы на питьевую ЗАО «Завод ВНИИЗЕММАШ» 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 ЗАО «Завод ВНИИЗЕММАШ», 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) ЗАО «Завод ВНИИЗЕММАШ» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 9 ноября 2018 года № 184-пп.

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

1. Корректировка операционных расходов:

№ п/п	Товары, услуги	Единица измерения	Утверждено на 2021 год
Для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	тыс. руб.	485,95

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы:

№ п/п	Товары, услуги	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
Для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области						
1.	Расходы на покупку электрической энергии	тыс. руб.	334,80	280,20	-54,60	Представлен договор от 01.01.2007 № 140836 заключенный между ОАО «Петербургская сбытовая компания» и Организацией. Расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учетом среднего тарифа на электроэнергию за 2019 год (представлены копии счетов-фактур за январь-декабрь 2019 года) с учетом индексов роста 2020 и 2021 годы, предусмотренных Прогнозом

3. Корректировка неподконтрольных расходов:

№ п/п	Товары, услуги	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
Для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области						
1.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	тыс. руб.	16,56	16,56	-	
2.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	76,46	73,02	-3,44	Скорректирована величина водного налога, исходя из объемов поднятой воды, предусмотренных ЛенРТК в производственной программе на 2021 год и налоговых ставок, установленных статьей 333.12 НК РФ. Расходы, связанные с уплатой налога на землю и налога на имущество учтены на уровне плана Организации

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 финансового результата, сложившихся у ЗАО «Завод ВНИИЗЕММАШ» за 2019 год от оказания потребителям услуги в сфере холодного водоснабжения.

Определена излишняя тарифная выручка в размере – 8,75 тыс. руб.

При расчете НВВ 2021 года учтено:

1) излишняя тарифная выручка – 16,16 тыс. руб. (финансовый результат 2017 года. Принято в расчет НВВ с учетом пункта 12 Методических указаний и индексов потребительских цен);

2) недополученные доходы – 8,62 тыс. руб. (финансовый результат 2018 года. Принято в расчет НВВ с учетом пункта 12 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, и индексов потребительских цен)

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 «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	662,69	734,65

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые ЗАО «Завод ВНИИЗЕММАШ» в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
1	2	3	4
Для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,30
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,94

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ЗАО «Завод ВНИИЗЕММАШ» письмом от 10.12.2020 № 41 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 № КТ-1-7960/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 ноября 2018 года № 184-п «Об установлении тарифов на питьевую воду закрытого акционерного общества «Завод ВНИИЗЕММАШ на 2019-2023 годы» изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду закрытого акционерного общества «Завод ВНИИЗЕММАШ» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	19,03
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	19,44
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,44
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,30
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,30
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,94
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,30
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,96
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	21,96
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	21,45

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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 13 декабря 2019 года № 451-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» 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;

ООО «ВОДОКАНАЛ» письмом от 15.12.2020 №1652/2020 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8192/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «ВОДОКАНАЛ» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду от 29.04.2020 № 6/н (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2419/2020), и водоотведение от 30.04.2020 № 6/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2544/2020). В связи с корректировкой шаблонов организацией 01.12.2020 направлено в ЛенРТК откорректированное заявление о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду №1607/2020 (вх. ЛенРТК от 03.12.2020 № КТ-1-7753/2020) и водоотведение №1608/2020 (вх. ЛенРТК от 03.12.2020 № КТ-1-7754/2020).

Организация является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные ресурсы (услуги) холодного водоснабжения и (или) водоотведения, реализуемые населению на территории Ленинградской области.

Постановлением администрации муниципального образования «Дубровское городское поселение» от 19.03.2014 № 67 организация наделена статусом гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод на территории МО «Дубровское городское поселение».

Утвержденная инвестиционная программа у ООО «ВОДОКАНАЛ» отсутствует.

Приказом ЛенРТК от 13 декабря 2019 года № 451-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение ООО «ВОДОКАНАЛ» 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 ООО «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 «ВОДОКАНАЛ» на 2020-2024 годы утверждены приказом ЛенРТК от 13 декабря 2019 года № 451-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	Корректировка ЛенРТК на 2021 год
Питьевая вода	13798,03	13719,90
Водоотведение	21611,21	21496,13

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы (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	3341,43	2852,01	-801,99	Организация представила в ЛенРТК договор электро-снабжения от 01.11.2017 № 47120000120878, заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания». Расход на энергетические ресурсы определен, исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, объема электроэнергии на общепроизводственные нужды и среднего тарифа за 2020 год на основании представленных счетов-фактур (период с 01.08.2020 по 30.10.2020), тариф на 2 полугодие 2021 года определен с учетом Сценарных условий.
Водоотведение					
2.	Расход электроэнергии всего	2007,30	2089,14	+81,84	

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)
Расходы на приобретение химических реагентов					
1.1	Питьевая вода	390,96	409,68	+18,72	Расходы приняты в соответствии с Договорами №12/19 от 15.07.19г. ООО «Рекон СПб» и № АХн от 16.11.2014г. ООО «АкваХим», затраты скорректированы на основании сложившегося факта за 2019 год у Организации,
1.2	Водоотведение	103,92	101,96	-1,96	

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
					с учетом индекса
	Расходы на арендную плату				
2.1.	Питьевая вода	121,75	149,42	+27,67	По данной статье учтены расходы по арендной плате за земельные участки в соответствии с предоставленным организацией договора аренды от - от 01.10.2018 № 27А зарегистрированный выданным в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ленинградской области № 47:07:0801026:25-47/012/2018-1 от 23.11.2018
2.2	Водоотведение	236,47	207,12	-29,35	По данной статье учтены расходы по арендной плате за земельные участки в соответствии с предоставленным организацией договора аренды от - от 01.10.2018 № 27А зарегистрированный выданным в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ленинградской области № 47:07:0801033:18-47/012/2018-1 от 23.11.2018
	Общепроизводственные (цеховые) расходы (неподконтрольные расходы)				
3.1.	Питьевая вода	317,67	0,00	-317,67	Не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности, в нарушении Правил п.17. Планируемые Организацией общие цеховые расходы составляют 4525,09 тыс.руб., утвержденные ОР в ДПР составляют 56644,43 тыс.руб., что значительно выше, чем планирует Организация
3.2	Водоотведение	373,01	0,00	-373,01	
	Амортизация (цеховые расходы)				
4.1	питьевая вода	259,03	0,00	-259,03	Планируемые Организацией общие цеховые расходы составляют 4525,09 тыс.руб., утвержденные ОР в ДПР составляют 5664,43 тыс.руб., что значительно выше, чем планирует Организация Не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности, в нарушении Правил п.17 (утвержденных Постановлением № 406, а также п. 28 Методических указаний).
4.2	водоотведение	259,03	0,00	-259,03	
	Административные расходы (неподконтрольные расходы)				
5.1	питьевая вода	244,46	0,00	-244,46	Не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности, в нарушении Правил п.17. Планируемые Организацией общие цеховые расходы составляют 6011,12 тыс.руб., утвержденные ОР в ДПР составляют 6853,44 тыс.руб., что значительно выше, чем планирует Организация
5.2	водоотведение	244,46	0,00	-244,46	
	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов				
6.1.	питьевая вода	183,43	149,69	-33,74	По водоснабжению затраты определены на основании результатов расчета водного налога исходя из принятого объема поднятой из подземных водосточников воды, объема товарной реализации услуги населению и актуальных налоговых ставок, утвержденных п. 1, 1.1 статьи 333.12 в ред. Федерального закона от 24.11.2014 № 366-ФЗ и коэффициента 2021 года, утвержденного пп) статьи 1 ПП РФ от 26.12.2014 № 1509, не приняты превышения лимитов. Налоги и сборы пересчитаны исходя из объемов товарной воды, предусмотренной ЛенРТК в производственной программе По Водоотведению расходы не приняты, а именно не принят налог на прибыль в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации.
6.2	водоотведение	354,22	0,00	-354,22	

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
	Амортизация основных средств				
1.	относимых к объектам ЦС водоснабжения	60,30	60,30	-	Расходы на амортизацию приняты в соответствии с амортизационной ведомостью за 9 мес. 2020 года (п. 28 Методических указаний)
2.	относимых к объектам ЦС водоотведения	109,39	109,39	-	

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 ООО «ВОДОКАНАЛ» в 2019 году.

При определении НВВ на 2021 года организация учла по водоотведению экономические обоснованные расходы, неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования в размере 6510,55 тыс.руб.

Финансовый результат, предусмотренный организацией при расчете тарифов, предлагаемых к утверждению на 2021 год не принят по следующим причинам:

- в нарушение требований пункта 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, недополученные доходы и экономически обоснованные расходы, неучтенные органом

регулирования, сложившиеся за 2019 год, не подтверждены данными статистической отчетности (в форме № 1-водопровод установлено расхождение с данными калькуляции).

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 водоотведения, определены недополученные доходы, которые не приняты в расчет тарифной выручки 2021 года по причине их неподтверждения бухгалтерской и статистической отчетностью (пункт 15 Основ ценообразования Постановления № 406).

При формировании НВВ на 2021 год не учтен финансовый результат 2018 года, неучтенный при формировании тарифов 2020 года в следующем размере: по услуге в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) – 1861,76 тыс.руб., по услуге в сфере водоотведения – 4842,87 тыс.руб., недополученные доходы будут включены в НВВ в последующие периоды регулирования.

Выявлено отсутствие инвестиционной программы при заключённом концессионном соглашении и целей концессионного соглашения социально значимых объектов «Система централизованного водоснабжения и водоотведения» г.Дубровка Всеволожского муниципального района Ленинградской области».

Таким образом, требуется внесение изменений в концессионное соглашение.

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

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Питьевая вода	15515,87	15266,17
Водоотведение	26006,00	25535,91

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «ВОДОКАНАЛ» в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоснабжение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	65,06
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	67,29
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	61,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	63,27

ООО «ВОДОКАНАЛ» письмом от 15.12.2020 №1652/2020 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8192/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 451-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» на 2020-2024 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Водоканал» на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2020 по 30.06.2020	64,35
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	65,06
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	65,06
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	67,29
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	69,29
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	74,25
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	74,25
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	74,28

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
2.	Водоотведение	с 01.01.2024 по 30.06.2024	74,28
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	79,47
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	60,97
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	61,18
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	61,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	63,27
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	65,56
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	70,51
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	70,51
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	75,28
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	75,28
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	77,12

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №4 повестки об утверждении производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» 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 «ГТМ-теплосервис» письмом от 08.12.2020 №1384 (вх. ЛенРТК от 09.12.2020 №КТ-1-7919/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «ГТМ-теплосервис» обратилось с заявлением от 26.11.2020 № 1333 (вх. ЛенРТК от 27.11.2020 № КТ-1-7560/2020) об установлении тарифов в сфере 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.

Направленный ООО «ГТМ-теплосервис» 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.

Объем принятых сточных вод ООО «ГТМ-теплосервис» принят в соответствии с планом организации на 2021 год.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2021 год	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м³	70,862	70,862	-	-
1.1	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	0,190	0,190	-	-
2.	Товарные стоки, в т.ч.	тыс.м³	70,672	70,672	-	-
1.2.1	от населения	тыс.м³	70,046	70,046	-	-
1.2.2	от бюджетных потребителей	тыс.м³	0,608	0,608	-	-
1.2.3	от иных потребителей	тыс.м³	0,018	0,018	-	-

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения общества с ограниченной

ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2021 год (для потребителей муниципального образования «Лесколовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области) с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2021 год
Для потребителей муниципального образования «Лесколовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
	Водоотведение		
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	70,862
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,190
1.2..	товарные стоки	тыс.м ³	70.672

2. Внести следующие изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 348-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2020-2024 годы»:

2.1 в наименовании и тексте приказа слово «водоотведение» исключить;

2.2. приложение 2 исключить.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №5 повестки об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» 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 «ГТМ-теплосервис» письмом от 08.12.2020 №1384 (вх. ЛенРТК от 09.12.2020 №КТ-1-7919/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «ГТМ-теплосервис» обратилось с заявлением от 26.11.2020 № 1333 (вх. ЛенРТК от 27.11.2020 № КТ-1-7560/2020) об установлении тарифов в сфере водоотведения на 2021 год.

Тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ООО «ГТМ-теплосервис», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы, с учетом представленных обосновывающих материалов и документов.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоотведения, представленной организацией.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	40,21	40,21	-	
2.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	960,00	960,00	-	Затраты определены исходя из величины средней заработной платы и численности производственных рабочих, предусмотренной ООО «ГТМ-теплосервис» в штатном расписании (приказ от 31.12.2017 № 1).
3.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	289,92	289,92	-	Затраты приняты с учетом процентной ставки всех страховых взносов в соответствии с уведомлением, представленным ООО «ГТМ-теплосервис»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРПК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
4.	Расходы на арендную плату	тыс.руб.	392,80	0,00	-392,80	ЛенРПК исходит из возможности органов местного самоуправления по проведению оценки муниципального имущества, определения и исчисления амортизации, ведения инвентарного и аналитического учета объемов имущества, формирования инвентарных карточек. Таким образом, на арендуемое муниципальное имущество распространяется общий подход к включению в необходимую валовую выручку затрат на аренду. При отсутствии документального подтверждения амортизации, налога на имущество, иных налогов и обязательных платежей - расходы на аренду в состав необходимой валовой выручки не включаются (п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406).
5.	Цеховые расходы	тыс.руб.	381,52	380,75	-0,77	Затраты определены исходя из величины средней заработной платы и численности цехового персонала, предусмотренной ООО «ГТМ-теплосервис» в штатном расписании (приказ от 31.12.2017 № 1). Затраты по статье «Услуги связи» определены с учетом индексации фактического показателя 2019 года согласно Прогноза.
6.	Прочие прямые расходы	тыс.руб.	871,57	729,04	-142,53	Исключены транспортные расходы, так как 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. Затраты распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.
7.	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	196,20	179,63	-16,57	Затраты определены исходя из величины средней заработной платы и численности административно-управленческого персонала, предусмотренной ООО «ГТМ-теплосервис» в штатном расписании (приказ от 31.12.2017 № 19-СШ). Остальные расходы приняты с учетом представленных действующих договоров, а также с учетом фактических расходов организации в 2019 году (оборотно-сальдовая ведомость по сч. 26 за 2019 год) и с учетом Прогноза. Затраты распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.

Определены величины производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2021 год на услуги в сфере водоотведения:

Показатели	Единица измерения	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРПК на 2021 год	Отклонение
Производственная себестоимость товарной воды	тыс. руб.	3124,34	2573,11	-551,23
НВВ	тыс. руб.	3124,34	2573,11	-551,23

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Лесковское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,41
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,41

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

2. Внести следующие изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 348-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2020-2024 годы»:

2.1. в наименовании приказа, тексте приказа и наименовании приложений 1, 2 приказа слово «водоотведение» исключить;

2.2. из приложений 1, 2 пункт 2 исключить.

ООО «ГТМ-теплосервис» письмом от 08.12.2020 №1384 (вх. ЛенРПК от 09.12.2020 №КТ-1-7919/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРПК уровнем тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2021 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №6 повестки об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура Плюс» 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 «Инфраструктура Плюс» письмом от 11.12.2020 № 65 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 № КТ-1-8068/2020) просило провести заседание правления без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Инфраструктура Плюс» обратилось в ЛенРТК с заявлениями об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для потребителей муниципального образования Мельниковское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области от 28.04.2019 № 19 (вх. ЛенРТК от 28.04.2019 № КТ-1-2284/2020). Откорректированное заявление направлено 04.12.2020 № КТ-1-7797/2020.

Организация наделена статусом гарантирующей организации для централизованной системы водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования Мельниковское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у организации отсутствует.

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.

Проекты производственных программ в сфере водоснабжения 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.

По итогу рассмотрения производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год и в соответствии с пунктами 4,5,8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, произведен расчет объема отпускаемой воды и стоков абонентам.

Водоснабжение (питьевая вода)

Показатели	Единица измерения	Факт				План
		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2021 год
Объем, отпускаемый новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение которых прекращено по данным организации	тыс. м ³	93,60	79,57	70,07	71,36	88,16
Объем, отпускаемых воды новым абонентам, за вычетом абонентов, водоотведение которых прекращено	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Изменение объема связанное с пересмотром нормативов	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем воды, отпускаемый абонентам, по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний	тыс. м ³	-	-	-	-	64,40
Объем воды, отпускаемый абонентам, учтенный ЛенРТК	тыс. м ³	-	-	-	-	82,91

Водоотведение

Показатели	Единица измерения	Факт				План
		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2021 год
Объем сточных вод,	тыс. м ³	50,75	52,69	52,05	51,46	51,50

принятый от абонентов по данным от организации						
Объем, сточных вод принятый от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение которых прекращено	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Изменение объема связанное с пересмотром нормативов	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем сточных вод, принятый от абонентов, по расчетам ЛенРПК в соответствии с п.5 Методических указаний	тыс. м³	-	-	-	-	51,97
Объем сточных вод, принятый от абонентов, учтенный ЛенРПК	тыс. м³	-	-	-	-	51,50

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных ООО «Инфраструктура Плюс», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРПК на 2021 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе:	тыс. м³	136,62	103,63	-32,99	В связи с корректировкой объема товарной воды и потерь воды в сетях
1.1.	- из поверхностных водосточников	тыс.м³	136,62	103,63	-32,99	
1.2.	- из подземных водосточников	тыс.м³	-	-	-	
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс. м³	136,62	103,63	-32,99	В связи с корректировкой объема товарной воды и потерь воды в сетях
3.	Собственные (технологические) нужды	тыс. м³/%	-	-	-	
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс. м³	136,62	103,63	-32,99	В связи с корректировкой объема товарной воды и потерь воды в сетях
5.	Потери воды в сетях	тыс. м³/%	48,47/35,48	20,72/20,00	-27,75/-15,48	Учтено на уровне, предусмотренном ЛенРПК в производственной программе на 2020 год
6.	Отпущено воды потребителям всего, в том числе:	тыс. м³	88,15	82,91	- 5,24	
6.1.	производственно-хозяйственные нужды	тыс. м³	-	-	-	
6.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс. м³	-	-	-	
6.3.	товарная вода	тыс. м³	88,15	82,91	- 5,24	Учтено на уровне, предусмотренном ЛенРПК в производственной программе на 2020 год
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс. м³	177,80	134,73	- 43,07	В результате корректировкой объема электроэнергии на технологические нужды
7.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс. кВтч	177,80	134,73	- 43,07	Объем рассчитан как произведение удельного расхода электроэнергии и поднятой воды
7.1.1	Удельный расход на 1м³	кВт.ч/м³	1,30	1,30	-	

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРПК на 2021 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1.	Принято сточных вод всего, в том числе:	тыс. м³	51,50	51,50	-	
1.1	-от производственно-хозяйственных нужд	тыс. м³	-	-	-	
1.2	- товарные стоки	тыс. м³	51,50	51,50	-	
2.	Неучтенный приток сточных вод	тыс. м³	-	-	-	
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения, всего, в том числе:	тыс. м³	51,50	51,50	-	
3.1	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс. м³	51,50	51,50	-	
4.	Расход энергии всего, в том числе:	тыс. кВт.ч.	486,00	223,40	- 262,60	В результате корректировки объема электроэнергии на технологические нужды
4.1.	на технологические нужды	тыс. кВт.ч.	486,00	223,40	- 262,60	Объем рассчитан как произведение удельного расхода и объема пропущенных сточных вод
4.1.1	Удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт. ч./м3	9,44	4,34	-5,10	Показатель учтен на уровне фактических данных, подтвержденных счетами-фактурами

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура Плюс» на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2021 год
Для потребителей муниципального образования «Мельниковское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
	Питьевая вода		
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	103,64
1.1.	из поверхностных водонисточников	тыс.м ³	103,64
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	103,64
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	-
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	103,64
5.	Потери воды в сетях	тыс.м ³ /%	20,72/20,00
6.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе:	тыс.м ³	82,91
6.1.	товарной воды	тыс.м ³	82,91
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	67,37
7.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	67,37
7.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	1,30

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура Плюс» на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2021 год
Для потребителей муниципального образования «Мельниковское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
	Водоотведение		
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	51,50
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	-
1.2.	товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м ³	51,50
2.	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м ³	-
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	51,50
3.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	51,50
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	223,42
4.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	223,42
4.1.1.	Удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	4,34

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №7 повестки об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура Плюс» 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 «Инфраструктура Плюс» письмом от 11.12.2020 № 65 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 № КТ-1-8068/2020) просило провести заседание правления без присутствия представителей Организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Инфраструктура Плюс» обратилось в ЛенРТК с заявлениями об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для потребителей муниципального образования Мельниковское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области от 28.04.2019 № 19 (вх. ЛенРТК от 28.04.2019 № КТ-1-2284/2020). Откорректированное заявление направлено 04.12.2020 № КТ-1-7797/2020.

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 принимаемых сточных вод, оказываемых услуг.

Объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) ООО «Инфраструктура Плюс» 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.

Водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРПК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе:	тыс. руб.	98,83	100,66	+1,83	Расходы, сложившиеся у Организации по факту работы за 2019 год и подтвержденные оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20, проиндексированы на ИПЦ, предусмотренный Прогнозом на 2020 и 2021 годы
1.1	расходы на реагенты	тыс. руб.	65,20	67,03	+1,83	
1.2	расходы на материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	33,63	33,63	-	
2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	1 320,61	790,85	-529,76	Рассчитано исходя из объема электроэнергии, учтенного ЛенРПК в производственной программе Организации и удельной стоимости электроэнергии, подтвержденной счетами-фактурами за 2019 год с учетом индексов роста тарифов на электроэнергию, предусмотренных Прогнозом
3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс. руб.	156,94	150,96	-5,98	В соответствии размером арендной платы, указанной в договоре от 01.10.14 № 1-10/2014, от 01.01.2015 № 3У-1/01/2015, а также письме администрации муниципального образования Мельниковское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области от 10.01.20 № 10
4	Ремонтные расходы	тыс. руб.	973,60	973,60	-	
5	Цеховые расходы	тыс.руб.	1 341,92	1140,21	- 201,71	Фактические расходы, сложившиеся по данным Организации за 2019 год за минусом платы за негативное воздействие на окружающую среду сверх установленных лимитов (пункт 30 Методических указаний), и величину расходов на плату не подтвержденную документами проиндексированы на ИПЦ 2020 и 2021 годов, предусмотренный Прогнозом. Распределено между услугами холодного водоснабжения и водоотведения по проценту, сложившемуся по фактическим данным Организации
6	Прочие прямые расходы	тыс.руб.	78,38	78,38	-	
7	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 174,36	1077,65	-96,71	Фактические расходы, сложившиеся по данным Организации за 2019 год за минусом расходов на оплату услуг ЕИРЦ проиндексированы на ИПЦ 2020 и 2021 годов, предусмотренные Прогнозом. Распределено между услугами холодного водоснабжения и водоотведения по проценту, сложившемуся по фактическим данным Организации
8	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	245,94	114,74	-131,20	Исключен налог на прибыль, так как в расчет необходимой валовой выручки на 2021 год прибыль не включен на основании пункта 47(2) Основ ценообразования. Исключены расходы на уплату прочих налогов на основании пункта 30 Правил

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРПК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 071,98	456,03	- 615,95	Расходы, сложившиеся у Организации по факту работы за 2019 год и подтвержденные оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20, проиндексированы на ИПЦ, предусмотренный Прогнозом на 2020 и 2021 годы. Дополнительно учтены расходы по договору от 11.03.20 № 07/03.2020
1.1	расходы на реагенты	тыс. руб.	1 071,98	456,03	- 615,95	
2	Расходы на	тыс. руб.	3 003,48	1 382,70	-1 620,78	Рассчитано исходя из объема электроэнергии, учтенного ЛенРПК в производственной программе Организации и

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
	энергетические ресурсы					удельной стоимости электроэнергии, подтвержденной счетами-фактурами за 2019 год с учетом на индексов роста тарифов на электроэнергию, предусмотренных Прогнозом
3	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс. руб.	175,06	175,06	-	
4	Ремонтные расходы	тыс. руб.	1 680,66	1680,66	-	
5	Цеховые расходы	тыс. руб.	889,31	822,97	-66,34	Фактические расходы, сложившиеся по данным Организации за 2019 год за минусом платы за негативное воздействие на окружающую среду сверх установленных лимитов, а также не подтвержденную документами проиндексированы на ИПЦ 2020 и 2021 годов, предусмотренный Прогнозом. Распределено между услугами холодного водоснабжения и водоотведения по проценту, сложившемуся по фактическим данным Организации
6	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	61,58	37,31	-24,27	Фактические расходы, сложившиеся по данным Организации за 2019 год и подтвержденные оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 проиндексированы на ИПЦ 2020 и 2021 годов, предусмотренные Прогнозом
7	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	692,79	777,81	+85,02	Фактические расходы, сложившиеся по данным Организации за 2019 год за минусом расходов на оплату услуг ЕИРЦ проиндексированы на ИПЦ 2020 и 2021 годов, предусмотренные Прогнозом. Распределено между услугами холодного водоснабжения и водоотведения по проценту, сложившемуся по фактическим данным Организации

Финансовый результат от оказания услуг в сфере холодного водоснабжения и водоотведения по факту работы за 2019 год организацией не заявлен.

В результате анализа основных показателей деятельности организации за 2019 год определена излишне полученная выручка в размере:

- питьевая вода - 316,58 тыс. руб.;
- водоотведение - 2106,73 тыс. руб.,

которая подлежит исключению из плановой необходимой валовой выручки ООО «Инфраструктура Плюс» в последующие периоды регулирования в соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

При расчете НВВ на 2021 год по услуге холодного водоснабжения и водоотведения не учтена излишне полученная выручка за 2019 год.

Величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2021 год составит:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации	Предложение ЛенРТК	Отклонение годовое
1	2	3	4	5	6
1.	Питьевая вода				
1.1.	Производственная себестоимость товарной воды	тыс. руб.	3970,28	3234,66	-735,20
1.2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5390,58	4427,05	-963,53
2.	Водоотведение				
2.1.	Производственная себестоимость товарных стоков	тыс. руб.	6882,07	4554,29	-2327,78
2.2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7574,86	5332,10	-2242,76

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура Плюс» на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Мельниковское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	52,74
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	54,05
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	103,45
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	103,64

* тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

ООО «Инфраструктура Плюс» письмом от 11.12.2020 № 65 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 № КТ-1-8068/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Инфраструктура Плюс» на 2021 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №8 повестки об установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые индивидуальным предпринимателем Сергеем Владимировичем Карасевым в 2021-2023 годах

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Индивидуальный предприниматель Сергей Владимирович Карасев (далее – ИП С.В.Карасев) письмом от 14.11.2020 № 126 (вх. ЛенРТК от 15.11.2020 № КТ-1-8109/2020) просил провести заседание правления без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ИП С.В.Карасев обратился в ЛенРТК с заявлениями об установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов на 2021-2023 годы от 31.08.2020 № 82 (вх. ЛенРТК от 31.08.2020 № КТ-1-5227/2020) и от 15.10.20 № 102 (вх. ЛенРТК от 16.10.2020 № КТ-1-6347/2020).

Утвержденная инвестиционная программа у организации отсутствует.

Организации выдана лицензия на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 16.02.2018 № (78)-5284-СТОУ видами работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности являются сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов I-IV классов опасности, обработка отходов IV класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности.

При расчете тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов на 2021-2023 годы применен метод индексации (первый долгосрочный период).

Регулирование деятельности в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами в 2019 году в отношении ИП С.В.Карасев не осуществлялось. Расчет массы твердых коммунальных отходов на 2021 год и оценка темпа изменения образования твердых коммунальных отходов в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 не проводились.

ЛенРТК рассмотрел представленную организацией производственную программу, согласованную комитетом Ленинградской области по обращению с отходами от 27.11.2020 № КТ-1-7569/2020, и утвердил приказом от 30.11.2020 года № 223-пп следующие основные натуральные показатели в соответствии с приложением № 13 к Территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами Ленинградской области, утвержденной приказом управления Ленинградской области по организации и контролю деятельности по обращению с отходами от 22.07.2019 № 5:

Обработка твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021 год			Причины отклонения
			данные Организации	принято ЛенРТК	отклонение	
1.	Масса твердых коммунальных отходов, принятая для обработки	тыс. тонн	10,00	10,00	-	
2.	Масса отходов, направляемых на реализацию, после обработки	тыс. тонн	1,00	1,00	-	
3.	Доля отходов, направляемых на реализацию, в массе твердых коммунальных отходов принятых на обработку	%	10,00	10,00	-	
4.	Масса твердых коммунальных отходов, направляемых на захоронение, после	тыс. тонн	9,00	9,00	-	

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021 год			Причины отклонения
			данные Организации	принято ЛенРТК	отклонение	
	обработки					
5.	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 год	тыс. руб.	8 836,38	9 189,37	+352,99	Затраты сложились в результате корректировки расходов
6.	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 год	тыс. руб.	9 488,77	9 452,28	+36,49	
7.	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2023 год	тыс. руб.	9 963,99	13 796,09	+3832,10	

Тарифы на обработку твердых коммунальных отходов, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021-2023 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы организации в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

Проведена экспертиза плановой себестоимости услуг по обработке твердых коммунальных отходов, представленной ИП С.В.Карасев:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причина отклонения
1.	Заработная плата основных производственных рабочих	тыс. руб.	5418,00	4 725,00	-693,00	В связи с отсутствием фактических данных скорректирована численность персонала с учетом штатного расписания и фонда оплаты труда в соответствии с ИПЦ на 2021 год, предусмотренным Прогнозом
2.	Отчисления на соц. страхование основных производственных рабочих	тыс. руб.	1 663,33	1450,58	-212,75	В результате корректировки ФОТ основного производственного персонала, с учетом процентов страховых взносов с заработной платы, предусмотренных НК РФ, а также размера страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний
3.	Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 043,13	1 822,35	-220,78	В связи с корректировкой расходов отнесенных к данной статье
3.1	расходы на топливо по часам	тыс. руб.	1 603,08	1 603,08	-	
3.2	расходы на смазочные материалы	тыс. руб.	58,97	55,41	-3,56	Средняя цена одного литра смазочных материалов спланирована от предусмотренной ЛенРТК величины в 2020 году с учетом ИПЦ на 2021 год, предусмотренного Прогнозом
3.3	материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	381,08	163,86	-217,22	Расходы на покупку малоценных основных средств, производственно-хозяйственного инвентаря, материалов на обслуживание машин и механизмов и средств индивидуальной защиты спланированы от предусмотренной ЛенРТК величины на 2020 год с учетом ИПЦ на 2021 год, предусмотренного Прогнозом. Дополнительно учтены плановые расходы Организации на покупку дезинфицирующих средств и исключены расходы на покупку ленты конвейерной (пункт 22 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 (далее - Правила)
4.	Расходы на оплату работ и (или) услуг по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	тыс. руб.	68,88	67,20	-1,68	Расходы на оплату дератизация и дезинсекция ангара учтены согласно стоимости, указанной в договоре от 01.04.2017 № 559, заключенном с ООО «Центр профилактики и дезинфекции»
5.	Цеховые расходы	тыс. руб.	3 127,79	1 373,57	- 1 754,22	В связи с отсутствием фактических данных скорректирована численность персонала и средняя заработная плата по данным штатного расписания. Расходы на доставку питьевой воды и вывоз сточных вод спланированы от предусмотренной ЛенРТК величины на 2020 год с учетом ИПЦ на 2021 год, предусмотренного Прогнозом. Расходы на оплату услуг связи исключены на основании пункта 22 Правил
6.	Амортизация	тыс. руб.	128,22	0,00	-128,22	Исключено в связи с исполнением распоряжения Правительства Российской Федерации от

№ п/п	Показатель	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причина отклонения
						30.10.20 № 2827-р
7.	Ремонтные расходы	тыс. руб.	189,38	180,37	-9,01	Скорректирована средняя заработная плата по данным штатного расписания
8.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 348,96	823,41	-525,55	В связи с отсутствием фактических данных скорректирована численность персонала с учетом предусмотренной ЛенРТК при расчете тарифа на 2020 год, а также данных штатного расписания. Прочие расходы, отнесенные к данной статье исключены на основании пункта 22 Правил
9.	Аренда основных средств	тыс. руб.	1 525,66	0,00	-1525,66	Исключено в связи с исполнением распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.10.20 № 2827-р
10.	Расходы по уплате налогов и сборов	тыс. руб.	396,65	0,00	-396,65	Исключено на основании пункта 39 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 484 (далее – Основы ценообразования)
11.	Прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	420,78	0,00	-420,78	
11.1	нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-	-	
11.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	420,78	0,00	-420,78	На основании пункта 39 Основ ценообразования
12.	Доходы от продажи вторичных материальных ресурсов	тыс. руб.	7 494,40	0,00	-7 494,40	В связи с изданием приказа ФАС России от 14.09.20 № 840/20, а также отсутствием фактических данных за полный год работы

С учетом пунктов 29 и 37 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, определена для организации на 2021-2023 годы следующая величина сглаживания необходимой валовой выручки:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Обработка твердых коммунальных отходов	тыс. руб.	-1 253,10	-1 288,95	2 736,92

В соответствии с требованиями раздела VII Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, а также с учетом вышеуказанных условий формирования затрат определены для организации на долгосрочный период регулирования (2021-2023 годы):

Уровень операционных расходов:

Наименование регулируемого вида деятельности	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год
Обработка твердых коммунальных отходов	тыс. руб.	10 442,47	10 741,23	11 059,17

Долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					удельный расход электрической энергии, кВтч/тонну
1.	Обработка твердых коммунальных отходов	2021	10 442,47	1,00	0,00
		2022	-	1,00	0,00
		2023	-	1,00	0,00

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на обработку твердых коммунальных отходов, индивидуального предпринимателя Сергея Владимировича Карасева на 2021-2023 годы:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					удельный расход электрической энергии, кВтч/тонну
1.	Обработка твердых коммунальных отходов	2021	10 442,47	1,00	0,00
		2022	-	1,00	0,00
		2023	-	1,00	0,00

2. Установить тарифы на услуги в сфере обработки твердых коммунальных отходов, оказываемые индивидуальным предпринимателем Сергеем Владимировичем Карасевым в 2021-2023 годах:

3. № п/п	Наименование услуги	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./тонну *
1.	Обработка твердых коммунальных отходов	с 01.01.2021 по 30.06.2021	841,57
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	996,33
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	996,33
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 579,75
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 579,75
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 179,62

* 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).

Индивидуальный предприниматель Сергей Владимирович Карасев письмом от 14.11.2020 № 126 (вх. ЛенРТК от 15.11.2020 № КТ-1-8109/2020) сообщил о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов а услуги в сфере обработки твердых коммунальных отходов, оказываемые индивидуальным предпринимателем Сергеем Владимировичем Карасевым в 2021-2023 годах.

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 13 декабря 2019 года № 441-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» 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;

АО «Инженерно-энергетический комплекс» (далее – АО «ИЭК») письмом от 16.12.2020 №3405 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 № КТ-1-8251/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «ИЭК» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год от 30.04.2020 № 1012 и № 1013 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2661/2020).

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 АО «ИЭК» на 2020-2024 годы утверждены приказом ЛенРТК от 13 декабря 2019 года №441-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)

тыс.м3

Наименование товара (услуги)	Объем, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями
Питьевая вода	2587,62
Водоотведение	2474,65

Объем воды, отпущенной абонентам, и объем принятых сточных вод от абонентов принят на уровне, заявленном предприятием, так как данные показатели превышают объемы, определенные в соответствии с пунктом 5 Методических указаний.

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

Питьевая вода

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено ЛенРПК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРПК 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	1162,76	2254,55	2254,55	+1091,79	Принято на уровне, заявленном предприятием
2.	Собственные нужды	тыс.м ³	78,38	79,56	79,56	+1,18	
3.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	3257,48	2102,87	2102,87	-1154,61	
4.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	4341,90	4277,86	4277,86	-64,04	Скорректировано с учетом потерь в сетях и отпущенной воды потребителям.
5.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	868,38	855,57	855,57	-12,81	Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Уровня потерь воды», утвержденного приказом ЛенРПК от 13.12.2019 № 441-п.
		%	20,00	20,00	20,00	-	
6.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего	тыс.м ³	3473,52	3422,29	3422,29	-51,23	Скорректировано с учетом объемов воды на нужды собственных подразделений, производственно-хозяйственные нужды и товарной воды.
6.1	в т.ч. на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	0,04	0,05	0,05	+0,01	Принято на уровне, заявленном предприятием
6.2	на нужды собственных подразделений	тыс.м ³	932,03	818,82	818,82	-113,21	
6.3	Товарной воды, в т.ч.	тыс.м ³	2541,49	2603,47	2603,47	+61,98	Величины приняты на уровне, заявленном предприятием, так как они не противоречат п.5 Методических указаний.
6.3.1	населению	тыс.м ³	1329,93	1332,35	1332,35	+2,42	
6.3.2	бюджетным потребителям	тыс.м ³	373,32	372,54	372,54	-0,78	
6.3.3	иным потребителям	тыс.м ³	838,25	898,58	898,58	+60,33	
7.	Расход электроэнергии, всего	т.кВт.ч	2790,78	6150,79	2758,51	-32,27	Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические и общепроизводственные нужды
7.1	в т.ч. на технологические нужды	т.кВт.ч	2187,54	5259,82	2155,27	-32,27	Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии», утвержденного приказом ЛенРПК от 13.12.2019 № 441-п.
7.1.1	уд.расход	кВт.ч/м ³	0,50	1,88	0,50	-	Расход принят на уровне величины, определенной предприятием расчетным методом за 2021 год, с учетом требований пункта 4(1) Правил Постановления № 340
7.2	на общепроизводственные нужды	т.кВт.ч	603,24	890,87	603,24	-	

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено ЛенРПК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРПК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Обоснование, причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Пропущено сточных вод, всего	тыс.м ³	3300,74	3197,66	3197,66	-103,08	Скорректировано с учетом объемов товарной сточной жидкости, от производственно-хозяйственных нужд и сточных вод от собственных подразделений (цехов)
2.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	0,07	0,07	0,07	-	Величины приняты на уровне, заявленном предприятием
3.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	878,72	735,44	735,44	-143,28	

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено ЛенРПК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРПК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Обоснование, причины отклонения
4.	Товарные стоки, в т.ч.	тыс.м³	2420,45	2458,82	2458,82	+38,37	Величины приняты на уровне, заявленном предприятием, так как они не противоречат п.5 Методических указаний
4.1	от населения	тыс.м³	1561,08	1542,85	1542,85	-18,23	
4.2	от бюджетных потребителей	тыс.м³	390,75	392,05	392,05	+1,30	
4.3	от иных потребителей	тыс.м³	468,62	523,91	523,91	+55,29	
5.	Неучтенный приток	тыс.м³	1,50	3,40	3,40	+1,90	Принято на уровне, заявленном предприятием
6.	Пропущено сточных вод через очистные сооружения	тыс.м³	1246,26	1016,75	1016,75	-229,51	
7.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м³	2054,48	2180,91	2180,91	+126,43	Показатель рассчитан с учетом корректировки расходов э/э на технологические и общепроизводственные нужды
8.	Расход электроэнергии, всего	т.кВт.ч	1902,03	1790,68	1790,68	-111,35	
8.1	в т.ч. на технологические нужды	т.кВт.ч	1487,74	1441,27	1441,27	-46,47	
8.1.1	уд.расход	кВт.ч/м³	0,45	0,45	0,45	-	
8.2	на общепроизводственные нужды	т.кВт.ч	414,30	349,41	349,41	-64,89	Расход принят на уровне плановой величины за 2021 год с учетом требований пункта 4(1) Правил Постановления № 340

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести следующие изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 441-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» на 2020-2024 годы»:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» на 2020-2024 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Для потребителей муниципальных образований «Аннинское городское поселение», «Большеижорское городское поселение», «Горбунковское сельское поселение», «Гостилицкое сельское поселение», «Кипенское сельское поселение», «Копорское сельское поселение», «Лагодовское сельское поселение», «Лебяженское сельское поселение», «Лопухинское сельское поселение», «Оржицкое сельское поселение», «Пениковское сельское поселение», «Ропшинское сельское поселение», «Русско-Высоцкое сельское поселение»							
Ломоносовского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Поднято воды	тыс.м³	1162,76	2254,55	1162,76	1162,76	1162,76
2.	Собственные нужды	тыс.м³	78,34	79,56	78,34	78,34	78,34
3.	Получено воды со стороны	тыс.м³	3257,48	2102,87	3257,48	3257,48	3257,48
4.	Подано воды в сеть	тыс.м³	4341,90	4277,86	4341,90	4341,90	4341,90
5.	Потери воды в сетях	тыс.м³	868,38	855,57	868,38	868,38	868,38
6.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе	тыс.м³	3473,52	3422,29	3473,52	3473,52	3473,52
6.1	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м³	0,04	0,05	0,04	0,04	0,04
6.2	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	931,99	818,77	931,99	931,99	931,99
6.3	товарной воды	тыс.м³	2541,49	2603,47	2541,49	2541,49	2541,49
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе	тыс.кВт.ч	2790,78	2758,51	2790,78	2790,78	2790,78
7.1	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	2187,54	2155,27	2187,54	2187,54	2187,54
7.1.1	удельный расход	кВт.ч/м³	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
7.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	603,24	603,24	603,24	603,24	603,24

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

**Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения
акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» на 2020-2024 годы**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Для потребителей муниципальных образований «Анинское городское поселение», «Большеижевское городское поселение», «Горбунковское сельское поселение», «Гостилицкое сельское поселение», «Кипенское сельское поселение», «Копорское сельское поселение», «Лагодовское сельское поселение», «Лебяженское сельское поселение», «Лопухинское сельское поселение», «Оржицкое сельское поселение», «Пениковское сельское поселение», «Ропшинское сельское поселение», «Русско-Высоцкое сельское поселение»							
поселение)							
Ломоносовского муниципального района Ленинградской области							
	Водоотведение						
1.	Пропущено сточных вод, всего	тыс.м³	3300,74	3197,66	3300,74	3300,74	3300,74
1.1	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м³	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
1.2	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	878,72	735,37	878,72	878,72	878,72
1.3	товарные стоки	тыс.м³	2420,45	2458,82	2420,45	2420,45	2420,45
1.4	неучтенный приток сточных вод	тыс.м³	1,50	3,40	1,50	1,50	1,50
2.	Пропущено через очистные сооружения	тыс.м³	1246,66	1016,75	1246,66	1246,66	1246,66
3.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м³	2054,08	2180,91	2054,08	2054,08	2054,08
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе	тыс.кВт.ч	1902,03	1790,68	1902,03	1902,03	1902,03
4.1	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	1487,74	1441,27	1487,74	1487,74	1487,74
4.1.1	удельный расход	кВт.ч/м³	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
4.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	414,30	349,41	414,30	414,30	414,30

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 13 декабря 2019 года № 441-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» 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;

АО «ИЭК» письмом от 16.12.2020 №3405 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 № КТ-1-8251/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «ИЭК» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год от 30.04.2020 № 1012 и № 1013 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2661/2020).

Приказом ЛенРТК от 13 декабря 2019 года № 441-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение АО «ИЭК» 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 АО «ИЭК», 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 АО «ИЭК» на 2020-2024 годы утверждены приказом ЛенРТК от 13 декабря 2019 года № 441-п.

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	83382,06
Водоотведение	85001,10

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Питьевая вода	30889,40	21010,42	-9878,98	Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, определенных ЛенРТК, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного с учетом анализа счетов-фактур за 2019 год, представленных предприятием, и с применением индексов согласно Прогноза.
2.	Водоотведение	12312,43	12164,64	-147,79	Договоры электроснабжения АО «ИЭК» заключены с АО «Петербургская сбытовая компания» от 19.04.2016 № 302524 и с ООО «РКС-энерго» от 01.12.2015 № 93923.
3.	Тепловая энергия (водоотведение)	131,04	130,87	-0,17	Затраты определены исходя из объемов тепловой энергии, планируемой АО «ИЭК», и тарифов на тепловую энергию, рассчитанных с учетом индексов согласно Прогноза. Договор энергоснабжения тепловой энергией АО «ИЭК» заключен с ООО «Промэнерго» от 01.03.2016 № 13/16.

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 сырье и материалы (реагенты)					
	- питьевая вода	тыс.руб.	4187,21	2825,62	-1361,59	Затраты приняты с учетом объемов поднятой воды и пропущенных сточных вод, утвержденных в производственных программах, и индексации затрат 2019 года.
	- водоотведение	тыс.руб.	205,54	203,17	-2,37	Договор на поставку реагентов (натрия гипохлорит, алюминий сульфат технический 1 сорт, АКВА-АУРАТ 30, кальций гипохлорит, кислота соляная техническая, соль пищевая поваренная и др.) заключен с ООО «АкваХим» от 10.02.2016 № АХ-10/2016.
2.	Оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	89093,61	92247,36	+3153,75	Расходы пересчитаны исходя из планируемых к утверждению тарифов организаций-поставщиков питьевой воды (АО «ЛОКС» и ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»). Договоры заключены с АО «ЛОКС» от 31.12.2014 № 17/14 и с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» от 21.11.2017 № 16-513891-ЖФ-ВС и от 27.11.2019 № 85-103716-ПП-ВС.
3.	Оплата по транспортировке воды	тыс.руб.	10466,10	8608,24	-1857,86	Затраты пересчитаны, исходя из объемов транспортируемой воды, определенных ЛенРТК, и тарифов, утвержденных приказами ЛенРТК для АО «Птицефабрика «Лаголово» от 02.12.2020 № 251-п и ООО «МПЗ «Русско-Высоцкое» от 25.11.2020 № 208-п (п. 20 Методических указаний). Договоры заключены с: АО «Птицефабрика «Лаголово» от 31.01.2016 № 17/15. 2. ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» от 28.03.2016 № 01-12-15ТВ.
4.	Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.руб.	57519,11	60400,22	+2881,11	Затраты пересчитаны, исходя из объемов сточных вод, переданных на очистку, определенных ЛенРТК, и планируемых к утверждению тарифов Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга для ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», а также тарифов, утвержденных ЛенРТК для АО «Птицефабрика «Лаголово» от 02.12.2020 № 251-п, ООО «МПЗ «Русско-Высоцкое» от 25.11.2020 № 209-п и ООО «Промышленная экология» от 25.11.2020

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРПК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
						№ 206-п (п. 20 Методических указаний). Договоры заключены с: 1. ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» от 11.01.2016 №85-018937-ПП-ВО, от 13.01.2016 2. № 85-019400-ПП-ВО и от 03.05.2017 № 21-623804-О-ВО. 3. АО «Птицефабрика «Лаголово» от 31.01.2016 № 9/15. 4. ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» от 28.03.2016 № 15/В. 5. ООО «Промышленная экология» от 01.12.2019 № 1/ВО-ИЭК.
5.	Расходы на арендную плату					
	- питьевая вода	тыс.руб.	4993,05	4993,05	-	Величины приняты в размерах, предусмотренными расчетами в договорах аренды (п.29 Методических указаний)
	- водоотведение	тыс.руб.	4070,60	4070,60	-	
6.	Цеховые расходы (арендная плата и лизинговые платежи, относящаяся к общепроизводственным объектам, налоги)					
	- питьевая вода	тыс.руб.	11,68	280,77	+269,09	Откорректированы расходы, которые АО «ИЭК» предусмотрело в операционных расходах, так как в соответствии с пунктом 49 Методических указаний они относятся к неподконтрольным расходам, с учетом индексов согласно Прогноза.
	- водоотведение	тыс.руб.	109,77	243,46	+133,69	Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.
7.	Общехозяйственные расходы (арендная плата и лизинговые платежи, относящаяся к общепроизводственным объектам, налоги)					
	- питьевая вода	тыс.руб.	5,67	644,52	+638,85	Откорректированы расходы, которые АО «ИЭК» предусмотрело в операционных расходах, так как в соответствии с пунктом 49 Методических указаний они относятся к неподконтрольным расходам, с учетом индексов согласно Прогноза.
	- водоотведение	тыс.руб.	4,92	558,88	+553,96	Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.
8.	Расходы по сомнительным долгам в размере не более 2% НВВ					
	- питьевая вода	тыс.руб.	5552,18	0,00	-5552,18	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).
	- водоотведение	тыс.руб.	5225,62	0,00	-5225,62	
9.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов					
	- питьевая вода	тыс.руб.	5119,78	1645,19	-3474,59	Исключен «Налог на прибыль» в соответствии с нормами Налогового кодекса РФ (разъяснения ФАС России (письмо от 18.07.2018 № ВК/55514/18)).
	- водоотведение	тыс.руб.	3166,24	598,77	-2567,47	Учтены затраты по статьям «Водный налог», «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» и «Плата за пользование водными объектами» в доле товарной реализации в соответствии с Методическими указаниями.

4. С учетом требований пункта 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации по услугам в сфере водоснабжения и водоотведения принята в следующих размерах:

- по питьевой воде – 10849,76 тыс. руб.;
- по водоотведению – 8173,05 тыс.руб.

5. 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	2290,54	1521,27	-769,27	В соответствии с требованиями пункта 10 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 и пункта 28 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э ЛенРТК определил величину затрат по данной статье исходя из данных, предусмотренных организацией в расчете на листе «Амортизация (оборудование)» шаблона CALC.TARIFF.WATER, и максимального срока полезного использования основных средств, 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. Расходы в статьях «Цеховые расходы» и «Общехозяйственные расходы» распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия. Исключена амортизация автотранспорта, так как в соответствии с пунктом 44 и Приложением 6.1. Методических указаний данная статья затрат относится к операционным расходам.
2.	Водоотведение	670,03	335,36	-334,67	

6. В соответствии с пунктом 26 (д) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проанализированы фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2019 году по оказанию потребителям услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, и определил экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из тарифной выручки последующих периодов регулирования, в следующих размерах:

- по питьевой воде 16146,18 тыс.руб. (учтено при регулировании 2021 года в соответствии с требованиями Методических указаний – 14060,00 тыс.руб.);

- по водоотведению 6881,64 тыс.руб. (учтено при регулировании 2021 года в соответствии с требованиями Методических указаний – 3605,00 тыс.руб.).

По результатам анализа основных показателей деятельности, сложившихся у АО «ИЭК» в 2017 году, определены экономически необоснованные доходы, частично учтенные при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые в 2019-2020 годах.

Оставшуюся часть вышеуказанных экономически необоснованных доходов 2017 года орган регулирования, руководствуясь требованиями Методических указаний, учел при формировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год (17494,63 тыс.руб. и 150,00 тыс.руб. соответственно).

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

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Питьевая вода	149420,60	148075,37
Водоотведение	130613,12	133271,09

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые АО «ИЭК» в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³*
Для потребителей муниципальных образований «Аннинское городское поселение», «Большейжорское городское поселение», «Горбунковское сельское поселение», «Гостилицкое сельское поселение», «Кипенское сельское поселение», «Копорское сельское поселение», «Лагодовское сельское поселение», «Лебяженское сельское поселение», «Лопухинское сельское поселение», «Оржицкое сельское поселение», «Пениковское сельское поселение», «Ропшинское сельское поселение», «Русско-Высоцкое сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	55,85
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	57,88
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	53,23
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	55,17

АО «ИЭК» письмом от 16.12.2020 №3405 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 № КТ-1-8251/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 441-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» на 2020-2024 годы» изложив приложение 2 к приказу в редакции:

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение
акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» на 2020-2024 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципальных образований «Аннинское городское поселение», «Большеижорское городское поселение», «Горбунковское сельское поселение», «Гостилицкое сельское поселение», «Кипенское сельское поселение», «Копорское сельское поселение», «Лаголовское сельское поселение», «Лебяженское сельское поселение», «Лопухинское сельское поселение», «Оржицкое сельское поселение», «Пениковское сельское поселение», «Ропшинское сельское поселение», «Русско-Высоцкое сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2020 по 30.06.2020	53,70
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	55,85
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	55,85
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	57,88
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	61,66
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	69,11
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	69,11
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	70,98
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	70,98
2.	Водоотведение	с 01.07.2024 по 31.12.2024	73,50
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	51,68
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	53,23
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	53,23
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	55,17
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	54,71
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	56,50
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	56,50
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	58,56
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	58,56
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	60,93

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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 30 ноября 2018 года № 308-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» 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 «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» (далее – ООО «ПО «КИНЕФ»)) письмом от 10.12.2020 №06-3/13-27490 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 №КТ-1-7995/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «ПО «КИНЕФ» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке НВВ и тарифов в сфере водоотведения на 2021 год от 29.04.2020 № 06-3/13-16577 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2378/2020).

ООО «ПО «КИНЕФ» не наделено статусом гарантирующей организации на территории муниципального образования «Киришское городское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области (далее – МО «Киришское ГП» Киришского МР ЛО).

ООО «ПО «КИНЕФ» не является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные ресурсы (услуги) водоснабжения и водоотведения, реализуемые населению на территории Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у ООО «ПО «КИНЕФ» отсутствует.

Приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 308-п установлены тарифы на водоотведение ООО «ПО «КИНЕФ» 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 «ПО «КИНЕФ», 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 «ПО «КИНЕФ» на 2020-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 308-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
Водоотведение	21113,58

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Расходы на энергетические ресурсы, всего, в том числе:	18358,64	14916,04	-3442,60	Расходы откорректированы ЛенРТК исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе, и тарифа, планируемого ООО «ПО «КИНЕФ» на 2021 г. (4,91 руб./кВтч)
1.3.	расход на покупку тепловой энергии	5783,33	5783,33	-	-
1.4.	расход электроэнергии по статье «Цеховые расходы»	192,85	192,85	-	-
1.5.	расход электроэнергии по статье «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарные стоки»	33,98	33,98	-	-

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

№ п/п	Товары, услуги	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	по статье «Цеховые расходы»	16,44	16,44	-	-
2.	по статье «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарные стоки»	7,21	7,21	-	-
3.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	2147,50	2147,50	-	-

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

№ п/п	Товары, услуги	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения	10794,35	535,30	-10259,05	Затраты не приняты в целях достижения критерия доступности оплаты услуги потребителем (статья 3 Федерального

№ п/п	Товары, услуги	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины корректировки
2.	по статье «Сеховые расходы»	38,53	38,53	-	закон № 416-ФЗ)
3.	по статье «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарные стоки»	218,09	218,09	-	-

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 «ПО «КИНЕФ» в 2019 году, и определены экономически обоснованные расходы, подлежащие включению в необходимую валовую выручку 2021 года в размере 1282,54 тыс. руб.

Величина изменения НВВ при установлении тарифов ООО «ПО «КИНЕФ» на 2019-2023 гг., проводимого в целях сглаживания, рассчитана ЛенРТК согласно пункту 42 раздела VI 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 2021 год применено сглаживание*:

Наименование регулируемого вида деятельности	Ед. изм.	Утверждено на 2021 год
Водоотведение	тыс.руб.	-150,00

* Величина сглаживания отражена в экспертном заключении по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения ООО «ПО «КИНЕФ» при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023г.г. (приказ ЛенРТК от 30.11.2019 № 308-п).

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

Товары, услуги	Утверждено на 2021год	Корректировка на 2021 г.
Водоотведение	42588,67	46135,39

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ООО «ПО «КИНЕФ» в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Киришское городское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	10,71
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	11,10

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ООО «ПО «КИНЕФ» письмом от 10.12.2020 №06-3/13-27490 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 №КТ-1-7995/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 308-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 приказа в редакции:

Тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Киришское городское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	9,23
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	9,89
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	9,89
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	10,71
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	10,71
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	11,10
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	10,13
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	10,28

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	10,28
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	10,42

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №12 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 498-п «Об установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Концепт ЭКО» в 2020-2022 годах»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Концепт ЭКО» письмом от 14.12.2020 № 14/12-57 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 № КТ-1-8107/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Концепт ЭКО» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов на 2021 год от 31.08.2020 № 6/н (вх. ЛенРТК от 31.08.2020 № КТ-1-5236/2020), от 05.11.2020 № 6/н (вх. ЛенРТК от 05.11.2020 № КТ-1-6834/2020), письмом от 19.11.2020 № КТ-1-7254/2020 предоставлены дополнительные документы и материалы.

Утвержденная инвестиционная программа у организации отсутствует.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, НВВ регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Организация впервые обратилась за установлением тарифа на обработку твердых коммунальных отходов на 2019 год от 14.08.2018 № 14/08-42 (вх. ЛенРТК от 15.08.2018 № КТ-1-4559/2018), таким образом, расчет массы твердых коммунальных отходов на 2021 год и оценка темпа изменения образования твердых коммунальных отходов в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденным приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 не осуществлялись.

Плановые показатели массы твердых коммунальных отходов на 2021 год приняты ЛенРТК в соответствии с Приложением № 13 к Территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами Ленинградской области, утвержденной приказом управления Ленинградской области по организации и контролю деятельности по обращению с отходами от 22.07.2019 № 5, прочие натуральные показатели в соответствии с данными производственной программы организации на 2021 год. Производственная программа ООО «Концепт ЭКО» на 2021 год утверждена приказом ЛенРТК от 28.11.2019 № 370-пп и согласована комитетом Ленинградской области по обращению с отходами 25.11.2019 № исх-уо-1770/2020.

Обработка твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2021 год			Причины отклонения
			данные Организации	принято ЛенРТК	отклонение	
1.	Масса твердых коммунальных отходов, принятая для обработки, всего, в том	тыс. тонн	11,60	11,60	-	

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	2021 год			Причины отклонения
			данные Организации	принято ЛенРТК	отклонение	
	число:					
1.1	Население и организации ЖКХ	тыс. тонн	2,3	2,3	-	
1.2	Бюджетные учреждения	тыс. тонн	1,4	1,4	-	
1.3	Прочие потребители	тыс. тонн	7,9	7,9	-	
2.	Масса твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, после обработки	тыс. тонн	5,8	1,16	- 4,64	
3.	Доля отходов, направляемых на реализацию, в массе твердых коммунальных отходов принятых на обработку	%	50,00	10,00	- 40,00	
4.	Масса твердых коммунальных отходов, направляемых на захоронение, после обработки	тыс. тонн	50,00	10,44	- 44,20	
5.	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2021 год	тыс. руб.	23 574,13	10 399,76	- 13 174,37	Затраты сложились в результате корректировки расходов по отдельным статьям расходов

Организация представила договор от 08.10.2019 № 13РО/П-09/19, заключенный с АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области» (региональный оператор) в соответствии пунктом 8.1. которого организация приступила к оказанию деятельности по обработке твердых коммунальных отходов с 01.11.2019 года. ООО «Концепт ЭКО» не представлены оборотно-сальдовые ведомости за 2019 год. В связи с чем, оценка финансового результата за 2019 не проводилась.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования необходимая валовая выручка и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

1.Операционные расходы.

Товары, услуги	Единица измерения	Принято ЛенРТК на 2021 год
Обработка твердых коммунальных отходов	тыс. руб.	7 617,64

2.Корректировка неподконтрольных расходов.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Аренда	тыс. руб.	12 974,58	0,00	12 974,58	На основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.10.20 № 2827-р
2.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	6 721,04	0,00	-6 721,04	Исключен налог, уплачиваемый при применении упрощенной системы налогообложения, на основании пункта 39 Основ ценообразования

3.Корректировка величины амортизации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Амортизация основных средств и нематериальных активов производственного назначения	тыс. руб.	197,70	0,00	-197,70	На основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.10.20 № 2827-р
2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов цехового назначения	тыс. руб.	9,66	0,00	-9,66	

4.Доходы от продажи вторичных материальных ресурсов.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Доходы от продажи вторичных материальных ресурсов	тыс. руб.	3000,00	2 164,63	- 835,37	Учтено в необходимой валовой выручке в соответствии приказом ФАС России от 14.09.20 № 840/20 и на основании заявления Организации от 05.11.20 № КТ-1-6834/2020

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит:

Товары, услуги	Единица измерения	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Обработка твердых коммунальных отходов	тыс. руб.	9 678,41	9 782,27

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Концепт ЭКО» в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./тонну *
1.	Обработка твердых коммунальных отходов	с 01.01.2021 по 30.06.2021	834,34
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	852,26

* 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 «Концепт ЭКО» письмом от 14.12.2020 № 14/12-57 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 № КТ-1-8107/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 498-п «Об установлении тарифов на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Концепт ЭКО» в 2020-2022 годах», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на услуги по обработке твердых коммунальных отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Концепт ЭКО» в 2019-2021 годах

№ п/п	Наименование услуги	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./тонну *
1.	Обработка твердых коммунальных отходов	с 01.01.2020 по 30.06.2020	834,34
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	834,34
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	834,34
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	852,26
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	852,26
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	854,81

* 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 №13 повестки об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «Коммунальные системы Гатчинского района» (далее – АО «КСГР») письмом от 10.12.2020 № 1746 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 № КТ-1-7997/2020) просило провести заседание правления без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «КСГР» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) от 19.05.2020 № 685 (вх. ЛенРТК от 19.05.2020 № КТ-1-2977/2020) с приложением заявления администрации муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области от 25.03.2020 № 01-18/778.

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 АО «КСГР» 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.

В соответствии с пунктами 4, 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.

Указанный расчет произведен исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и прекращения подачи воды в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды, включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды к использованию приборов учета воды.

Водоснабжение (подвоз воды)

№	Показатель	2016 (факт)	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2021 (план)
1	Объем отпущенной питьевой воды	0,468	0,468	0,468	0,468	0,472 (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	-	-	-	-	0,47

Проведен анализ производственной программы в сфере холодного водоснабжения, представленной АО «КСГР», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Ед.изм	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклоне ние	Причины отклонения
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м³	0,472	1,956	+1,484	Показатели приняты в размере, утвержденном ЛенРТК в предыдущем периоде регулирования, в связи с отсутствием статистических форм
1.1.	из подземных водонесточников	тыс.м³	0,472	1,956	+1,484	
2.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м³	0,472	1,956	+1,484	
3.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м³	0,472	1,956	+1,484	
3.1	Товарная вода, всего	тыс.м³	0,472	1,956	+1,484	
3.1.1.	населению	тыс.м³	0,468	1,952	+1,484	
3.1.2.	иным потребителям	тыс.м³	0,004	0,004	-	

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
	Подвоз воды		
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе:	тыс. м ³	1,956
1.1.	из подземных источников	тыс. м ³	1,956
2.	Объем подвоза воды	тыс. м ³	1,956
3.	Отпущено воды потребителям, всего		1,956
3.1.	Товарной воды, в том числе:	тыс. м ³	1,956
3.1.1	населению	тыс. м ³	1,952
3.1.2	иным потребителям	тыс. м ³	0,004

По вопросу №14 повестки об установлении тарифов на подвоз воды акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «КСГР» письмом от 10.12.2020 № 1746 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 № КТ-1-7997/2020) просило провести заседание правления без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что в соответствии с пунктом 3 статьи 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» регулирование тарифов на подвоз воды осуществляется на основании заявления органа местного самоуправления в орган регулирования тарифов.

Постановлением администрации Большеколпанского сельского поселения Гатчинского муниципального района Ленинградской области от 25.03.2020 № 107 принято решение о необходимости установления тарифов на подвоз холодной питьевой воды акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» для потребителей деревень Большие Колпаны, Вакколово, Вопша, Корписалово, Лядино, Малые Колпаны, Новое Колоно, Новое Хинколово, Новые Черницы, Парицы, Ротково, Старое Хинколово, Старые Черницы, Тихковицы, Химози, села Никольское муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области в связи с невозможностью обеспечения данных населенных пунктов централизованным (нецентрализованным) водоснабжением.

АО «КСГР» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) от 19.05.2020 № 685 (вх. ЛенРТК от 19.05.2020 № КТ-1-2977/2020) с приложением заявления администрации муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области от 25.03.2020 № 01-18/778.

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 АО «КСГР» приняты на основании производственной программы предприятия в сфере водоснабжения.

Необходимая валовая выручка определена по результатам оценки представленных обосновывающих материалов и документов исходя из экономически обоснованных расходов предприятия по предусмотренным законодательством статьям затрат.

№ п/п	Показатели	Ед.изм	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	181,28	179,19	-2,09	Включены затраты на покупку горюче-смазочных материалов
2.	Расходы на оплату труда основного производственного	тыс.руб.	-	423,38	+423,38	Затраты определены с учетом затрат, вошедших в расчет НВВ и тарифа на подвоз воды на 2020 год, индексированных на ИПЦ в размере 3,6% на 2021 год

№ п/п	Показатели	Ед.изм	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
	персонала					
3.	Отчисления на социальное страхование производственного персонала	тыс.руб.	-	127,86	-127,86	Затраты определены исходя из расхода на оплату труда основных производственных рабочих, принятых ЛенРТК на 2021 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,20 %
4.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	тыс.руб.	240,54	170,38	-70,16	Затраты определены на основании пункта 28 Методических указаний. АО «КСГР» представлены в ЛенРТК следующие обосновывающие документы: - ведомость амортизации основных средств за 2019 год; - оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2019 год.
5.	Ремонтные расходы	тыс.руб.	-	-	-	
6.	Цеховые расходы	тыс.руб.	-	-	-	
8.	Прочие прямые расходы	тыс.руб.	125,49	11,40	-114,09	Включены затраты на приобретение вспомогательных материалов и запасных частей
9.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	5,10	5,38	+0,28	Затраты на водный налог 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 2021 года, утвержденного пп «а» статьи 1 ПП РФ от 26.12.2014 № 1509.

Определена величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение (+, -)
1.	Подвоз воды				
	НВВ	тыс.руб	580,02	917,59	+337,57

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на подвоз воды акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
	Для потребителей деревень Большие Колпаны, Вакколово, Вопша, Корписалово, Лядино, Малые Колпаны, Новое Колено, Новое Хинколово, Новые Черницы, Парицы, Ротково, Старое Хинколово, Старые Черницы, Тиховицы, Химози, села Никольское муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области		
1.	Подвоз воды	с 01.01.2021 по 30.06.2021	461,20
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	476,91

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

АО «КСГР» письмом от 10.12.2020 № 1746 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 № КТ-1-7997/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на подвоз воды акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2021 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №15 повестки об утверждении производственной программы в сфере водоотведения акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» для потребителей муниципальных образований «Пудомягское сельское поселение» и «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «КСГР» письмом от 10.12.2020 № 1746 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 № КТ-1-7997/2020) просило провести заседание правления без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила что АО «КСГР» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на водоотведение потребителям муниципальных образований «Пудомягское сельское поселение» и «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области от 30.04.2020 № 628 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2474/2020).

Направленный АО «КСГР» 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.

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, расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года.

Учитывая то, что тарифы на услуги водоотведения, оказываемые АО «КСГР» на территории муниципальных образований «Пудомягское сельское поселение» и «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области установлены впервые в 2018 году (приказ ЛенРТК от 31.08.2018 № 109-п), отсутствует возможность произвести расчет объема принятых сточных вод.

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Пропущено сточных вод всего, в том числе:	тыс. м.3	262,169	249,714	-12,455	Показатель определен с учетом принятого объема товарных стоков.
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс. м.3	27,376	27,477	+0,101	Показатель принят на уровне значения, утвержденного ЛенРТК в предшествующем периоде регулирования
1.2.	Товарные стоки, всего в том числе от:	тыс. м.3	222,237	222,237	-	Показатели приняты на уровне плановых значений АО «КСГР»
1.2.1	- от управляющих компаний, ТСЖ и др.	тыс. м.3	1,118	1,118	-	
1.2.2	- населения	тыс. м.3	184,480	184,480	-	Показатели приняты на уровне плановых значений АО «КСГР»
1.2.3	- бюджетных потребителей	тыс. м.3	11,805	11,805	-	
1.2.4	- иных потребителей	тыс. м.3	24,834	24,834	-	
2.	Неучтенный приток сточных вод	тыс. м.3	12,556	-	-12,556	Показатель не принят в связи с отсутствием обосновывающих расчетов
3.	Расход электроэнергии всего, в том числе:	тыс. кВт.ч.	943,45	655,91	-287,54	Показатель определен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды
3.1.	на технологические нужды	тыс. кВт.ч.	732,36	489,59	-242,77	Показатель определен с учетом удельного расхода электроэнергии и объема пропущенных сточных вод
3.1.1	удельный расход э/э на технологические нужды	кВт.ч./м3	2,79	1,96	-0,83	Показатель принят на уровне значения, утвержденного ЛенРТК в предшествующем периоде регулирования
3.2	на общепроизводственные нужды	тыс. кВт.ч.	211,09	166,32	-44,77	Показатель принят на уровне значения, утвержденного ЛенРТК в предшествующем периоде регулирования

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Утвердить производственную программу в сфере водоотведения акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» для потребителей муниципальных образований «Пудомягское сельское поселение» и «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2021 год
Для потребителей муниципальных образований «Пудомягское сельское поселение» и «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.	Принято сточных вод всего, в том числе:	тыс.м3	249,714
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м3	27,477
1.2.	Товарные стоки, всего	тыс.м3	222,237
2.	Расход электроэнергии всего, в том числе:	тыс. кВт.ч.	655,91
2.1.	на технологические нужды	тыс. кВт.ч.	489,59
2.1.1.	удельный расход э/э на технологические нужды	кВт.ч./м3	1,96
2.2.	на общепроизводственные нужды	тыс. кВт.ч.	166,32

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №16 повестки об установлении тарифов на водоотведение акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» для потребителей муниципальных образований «Пудомягское сельское поселение» и «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «КСГР» письмом от 10.12.2020 № 1746 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 № КТ-1-7997/2020) просило провести заседание правления без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «КСГР» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на водоотведение потребителям муниципальных образований «Пудомягское сельское поселение» и «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области от 30.04.2020 № 628 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2474/2020).

Тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые АО «КСГР», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2021 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы организации, а также представленных обосновывающих материалов и документов.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоотведения, представленной регулируемой организацией.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
1.	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	4856,05	438,38	-4417,67	Затраты на сырье и материалы приняты на уровне заявленном АО «КСГР», затраты на реагенты сокращены на основании статьи 3 Федерального закона № 416
2.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс.руб.	6625,91	6428,92	-196,99	Затраты определены исходя из объема электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, принятого ЛенРТК и тарифа, сложившегося у АО «КСГР» на покупку электрической энергии у АО «Петербургская сбытовая компания» и ООО «РКС-энерго» по счетам-фактурам 2019 года с учетом индексов дефляторов, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы в соответствии с пунктами 22 и 48 Основ ценообразования.
3.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	4696,98	4333,40	-363,58	Затраты определены с учетом затрат, сложившихся у АО «КСГР» по факту 2019 года с учетом индексов дефляторов, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы
4.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	1418,49	1308,69	-109,80	Затраты определены исходя из расходов на оплату труда основного производственного персонала, принятых ЛенРТК на 2021 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,20 %
5.	Расходы на арендную плату, лизинговые	тыс.руб.	290,80	0,00	-290,80	Затраты исключены на основании пункта 29 Методических указаний, в связи с отсутствием обосновывающих документов

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
	платежи					
6.	Ремонтные расходы	тыс.руб.	6545,07	3365,53	-3179,54	Затраты определены с учетом затрат, сложившихся у АО «КСГР» по факту 2019 года с учетом индексов дефляторов, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы
7.	Цеховые расходы	тыс.руб.	1834,28	405,84	-1428,44	Затраты на заработную плату цехового персонала определены с учетом затрат, вошедших в расчет НВВ и тарифа на водоотведение на 2020 год, индексированных на ИПЦ в размере 3,6% на 2021 год; - затраты на отчисления на социальные нужды цехового персонала определены с учетом заработной платы, принятой ЛенРТК на 2021 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,20 %; - прочие цеховые расходы: включены затраты на электроэнергию, расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей, обучение работников, повышение квалификации, медосмотр, услуги связи, информационно-консультационные услуги, канцтовары, страхование с учетом затрат сложившихся у АО «КСГР» по факту 2019 года с учетом индексов дефляторов, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы
8.	Прочие прямые расходы	тыс.руб.	918,48	0,00	-918,48	Затраты исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в связи с отсутствием обосновывающих документов.
9.	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	2957,61	917,85	-2039,76	Затраты на заработную плату административного персонала определены с учетом затрат, вошедших в расчет НВВ и тарифа на водоотведение на 2020 год, индексированных на ИПЦ в размере 3,6% на 2021 год; - затраты на отчисления на социальные нужды административного персонала определены с учетом заработной платы, принятой ЛенРТК на 2021 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,20 %; - прочие общехозяйственные расходы: включены затраты на услуги связи и интернет, юридические услуги, информационные услуги, обучение персонала средства на страхование производственных объектов, материалы, канцтовары, медосмотр, оценка рабочих мест, почтовые расходы, топливо, уборка и вывоз мусора, хозяйственные нужды с учетом затрат сложившихся у АО «КСГР» по факту 2019 года с учетом индексов дефляторов, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы
10.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс.руб.	126,11	0,00	-126,11	Затраты исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в связи с тем, что на основании пункта 26 Методических указаний к сбытовым расходам гарантирующей организации относятся расходы по сомнительным долгам (дебиторской задолженности) в размере не более 2 процентов НВВ, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.
11.	Амортизация	тыс.руб.	118,85	118,85	-	Затраты определены на основании пункта 28 Методических указаний. АО «КСГР» представлены в ЛенРТК следующие обосновывающие документы: - оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2019 год; - ведомость амортизации основных средств за 2019 год.
11.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	249,32	11,97	-237,35	Приняты затраты на транспортный налог и земельный налог с учетом представленных деклараций за 2019 год и оборотно-сальдовых ведомостей по счету 25 и 26 за 2019 год.

Определена величина необходимой валовой выручки на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение (+, -)
1.	НВВ	тыс.руб	29 467,30	15 524,93	-13942,37

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на водоотведение акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района для потребителей муниципальных образований «Пудомягское сельское поселение» и «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2021 год;

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м3 *
Для потребителей муниципальных образований «Пудомягское сельское поселение» и «Таицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2020 по 30.06.2020	68,70
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	71,09

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

АО «КСГР» письмом от 10.12.2020 № 1746 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 № КТ-1-7997/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на водоотведение на 2021 год.

По вопросу №17 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 512-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» 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 «КСГР» письмом от 10.12.2020 № 1746 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 № КТ-1-7997/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «КСГР» обратилось в ЛенРТК с заявлениями от 30.04.2020 № 627 и № 629 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2474/2020) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год.

АО «КСГР» наделено статусом гарантирующей организации на территории муниципальных образований «Вырицкое городское поселение» (кроме городского поселка Вырица, ул. Московская, дом 61), «Дружнотское городское поселение», «Сиверское городское поселение», «Кобринское сельское поселение», «Большеколпанское сельское поселение», «Рождественское сельское поселение», «Вережское сельское поселение», «Войковицкое сельское поселение», «Елизаветинское сельское поселение», «Таицкое городское поселение» (кроме деревни Нижняя, в границах коттеджного поселка «Золотые ключи»), «Новосветское сельское поселение», «Пудомягское сельское поселение», «Сяськелевское сельское поселение», «Пудостское сельское поселение», «Сусанинское сельское поселение» на основании постановления администрации Гатчинского муниципального района Ленинградской области от 27.06.2014 № 2346 (в редакции от 11.08.2015 № 2871).

АО «КСГР» является получателем субсидий в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные ресурсы (услуги) холодного водоснабжения и (или) водоотведения, реализуемые населению на территории Ленинградской области.

Инвестиционная программа АО «КСГР» по развитию систем водоотведения на территории отдельных муниципальных образований Ленинградской области на 2019-2025 годы утверждена распоряжением комитета по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области от 15.11.2018 № 211-ИП.

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 АО «КСГР» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года № 512-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, расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

Расчет показателей объема отпуска воды/принятых сточных вод АО «КСГР» на 2021 год произведен на основании фактических показателей отпущенной воды/принятых сточных вод за 2016-2019 годы.

Водоснабжение (питьевая вода)

						ТЫС.М ³
№	Показатель	2016 (факт)	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2021 (план)
1	Объем отпущенной питьевой воды	2721,363	2600,887	2569,765	2645,187	2752,066 (данные АО «КСГР»)
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	-	-	-	-	2597,99

Водоотведение

						ТЫС.М ³
№	Показатель	2016 (факт)	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2021 (план)
1	Объем пропущенных от потребителей сточных вод	3168,092	3163,169	3123,490	3179,315	3105,296 (данные АО «КСГР»)
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	-	-	-	-	3187,32

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

Водоснабжение (питьевая вода):

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Принято ЛенРТК на 2021 год	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	4756,366	4258,714	4258,714	-497,652	Показатели определены с учетом принятого объема товарной воды и откорректированных объемов отпущенной воды и потерь воды
1.1	из подземных источников	тыс.м ³	4756,366	4258,714	4258,714	-497,652	
2.	Собственные нужды	тыс.м ³	332,007	343,645	343,645	+11,638	Показатели приняты на уровне плановых значений организации
3.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	941,38	1029,68	1029,68	+88,30	Показатель определен на основании представленных счетов-фактур за 2019 год на покупку воды у: АО «Гатчинский комбикормовый завод», ОАО «РЖД», МУП «Водоканал г. Гатчина», АО «ЛОКС», ФГБУ «ЦЖКУ», ОАО «ЛОЗ СЗМА» и ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Принято ЛенРТК на 2021 год	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м³	5365,739	4944,749	4944,749	-420,99	Показатель определен с учетом принятых объемов отпущенной воды и потерь воды
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м³	1079,999	988,813	988,813	-91,186	Показатель определен согласно принятому объему воды, поданной в водопроводную сеть и процента потерь, утвержденного на 2021 год приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 512-п
		%	20,00	20,00	20,00	-	-
6.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе:	тыс.м³	4292,74	3955,936	3955,936	-336,804	Показатель принят с учетом корректировки объема товарной воды, объемов воды на производственно-хозяйственные нужды и нужды собственных подразделений (цехов)
	- на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м³	927,675	480,707	480,707	-446,968	Показатели приняты на уровне плановых значений организации
	- на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	326,404	723,163	723,163	-396,759	
6.1	товарной воды	тыс.м³	3038,661	2752,066	2752,066	-286,595	Показатель принят на уровне плановых значений организации
6.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс. кВт.ч	9770,12	9726,93	9726,93	-43,19	Показатель определен с учетом величины расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, принятой ЛенРТК
6.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс. кВт.ч	9251,76	8525,88	8525,88	-725,88	Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема поднятой воды
6.1. 1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВтч/м³	1,72	1,72	1,72	-	Показатель принят на уровне значения, утвержденного на 2021 год приказом ЛенРТК от 20.12.2018 № 512-п (долгосрочный параметр)
6.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс. кВт.ч	518,36	1201,05	1201,05	+682,69	Показатель принят на основании расчета представленного АО «КСГР» по расходу электроэнергии на общепроизводственные нужды

Водоотведение:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Принято ЛенРТК на 2021 год	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	Принято сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м³	3701,159	3433,043	3701,159	-	Показатель определен с учетом принятого объема товарных стоков и объемов стоков от собственных подразделений (цехов)
1.1	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	167,909	164,269	167,909	-	Показатель принят на уровне значения, отраженного в инвестиционной программе АО «КСГР»
1.2.	товарные стоки	тыс.м³	3533,250	3105,296	3533,250	-	Показатель принят на уровне значения, утвержденного на 2021 год приказом ЛенРТК от 20.12.2018 № 512-пп
2.	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м³	0,00	163,478	0,00	-	Показатель не принят в связи с отсутствием обосновывающих расчетов
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м³	3337,075	2845,413	3113,529	-223,546	Показатель определен с учетом показателей сточных вод, переданных на очистку и транспортировку другим организациям, принятых ЛенРТК на 2021 год
4.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м³	181,080	389,630	389,630	+208,55	Показатели определены на основании представленных счетов-фактур за 2019 год на передачу стоков на очистку МУП «Водоканал г. Гатчина» и транспортировку АО «Гатчинский комбикормовый завод»
5.	Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям	тыс.м³	183,004	198,000	198,000	+14,996	
6.	Расход электроэнергии	тыс. кВт.ч	6770,44	6436,77	6848,22	+77,78	Показатель определен с учетом величины расхода электроэнергии на технологические и

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Принято ЛенРПК на 2021 год	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРПК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
							общепроизводственные нужды, принятой ЛенРПК
6.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс. кВт.ч	5679,76	5268,32	5679,76	-	Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема принятых сточных вод
6.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м³	1,53	1,53	1,53	-	Показатель принят на уровне значения, утвержденного на 2021 год приказом ЛенРПК от 20.12.2018 № 512-п (долгосрочный параметр)
6.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс. кВт.ч	1090,68	1168,45	1168,45	+77,77	Показатель принят на основании расчета представленного АО «КСТР» по расходу электроэнергии на общепроизводственные нужды

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 512-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Для потребителей муниципальных образований «Вырицкое городское поселение», «Дружноторское городское поселение», «Сиверское городское поселение», «Большеколанское сельское поселение», «Веровское сельское поселение», «Войсковичское сельское поселение», «Елизаветинское сельское поселение», «Кобринское сельское поселение», «Новосветское сельское поселение», «Пудостское сельское поселение», «Рождественское сельское поселение», «Сусанинское сельское поселение», «Сяськелевское сельское поселение», «Тайцкое городское поселение», «Пудомягское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области							
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м³	4756,55	4429,12	4258,714	4756,55	4756,55
1.1.	- из подземных водоисточников	тыс.м³	4756,55	4429,12	4258,714	4756,55	4756,55
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м³/%	332,01/6,98	351,76/7,94	343,645/8,094	332,01/6,98	332,01/6,98
3.	Получено воды со стороны	тыс.м³	941,38	1103,35	1029,680	941,38	941,38
4.	Подано воды в сеть	тыс.м³	5365,92	5180,72	4944,749	5365,92	5365,92
5.	Потери воды в сетях	тыс.м³	1073,18	1036,00	988,813	1073,18	1073,18
6.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м³	4292,74	4144,72	3955,936	4292,74	4292,74
6.1.	- на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м³	927,68	901,09	723,163	927,68	927,68
6.2.	- на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	326,40	496,70	480,707	326,40	326,40
6.3.	товарной воды	тыс.м³	3038,66	2746,94	2752,066	3038,66	3038,66
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	9770,44	8155,18	9726,93	9770,44	9770,44
7.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	9252,08	7636,82	8 525,88	9252,08	9252,08
7.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
7.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	518,36	518,36	1201,05	518,36	518,36

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

**Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения
акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2019-2023 годы**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Для потребителей муниципальных образований «Вырицкое городское поселение», «Дружногорское городское поселение», «Сиверское городское поселение», «Большеколпанское сельское поселение», «Веровское сельское поселение», «Войсковичское сельское поселение», «Елизаветинское сельское поселение», «Кобринское сельское поселение», «Новосветское сельское поселение», «Пудостьское сельское поселение», «Рождественское сельское поселение», «Сусанинское сельское поселение», «Сяськелевское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области							
1.	Пропущено сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м³	4082,87	3892,21	3701,159	3524,49	3356,66
1.1.	- от собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	167,91	173,00	167,909	167,91	167,91
1.2.	товарные стоки	тыс.м³	3914,96	3719,21	3533,250	3356,59	3188,76
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м³	3718,78	3246,41	3113,529	3160,40	2992,57
3.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м³	181,08	380,80	389,630	181,08	181,08
4.	Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям	тыс.м³	183,00	265,00	198,000	183,00	183,00
5.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	7356,21	7122,83	6848,22	6635,19	6371,17
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	6265,53	5955,08	5 679,76	5544,51	5280,49
5.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
5.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	1090,68	1167,74	1 168,45	1090,68	1090,68

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 20 декабря 2018 года № 512-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» 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 «КСГР» письмом от 10.12.2020 № 1746 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 № КТ-1-7997/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «КСГР» обратилось в ЛенРТК с заявлениями от 30.04.2020 № 627 и № 629 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2474/2020) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год.

Приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года № 512-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение АО «КСГР» 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 АО «КСГР», 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 АО «КСГР» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года № 512-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	Утверждено на 2021 год
1.	Питьевая вода	36610,18
2.	Водоотведение	73007,31

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы (тыс.руб.).

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
Затраты на покупку электрической энергии						
1.	Питьевая вода	тыс. руб.	66622,07	55062,68	-11559,39	Затраты определены исходя из объема электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, принятого ЛенРТК и тарифа, сложившегося у АО «КСГР» на покупку электрической энергии у АО «Петербургская сбытовая компания», ООО «РКС-энерго», АО «Племенная птицефабрика Войсковицы», ГП «Гатчинское ДРСУ» по счетам-фактурам 2019 года с учетом индексов дефляторов, установленных Прогнозом на 2020 и 2021 годы в соответствии с пунктами 22 и 48 Основ ценообразования.
2.	Водоотведение	тыс. руб.	56212,36	57453,40	+1241,04	
Затраты на покупку тепловой энергии						
1.	Питьевая вода	тыс. руб.	9726,93	9726,93	-	Затраты определены исходя из объема тепловой энергии приобретенного у АО «КСГР» и тарифа 2020 года с учетом индекса дефлятора, установленного Прогнозом на 2021 год в соответствии с пунктами 22 и 48 Основ ценообразования.
2.	Водоотведение	тыс. руб.	1608,17	1568,61	-39,56	

3. **Корректировка неподконтрольных расходов (тыс.руб.):**[illegible]

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРПК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс. руб.	15114,81	7548,08	-7566,73	Затраты на арендную плату исключены на основании пункта 29 Методических указаний, в связи с отсутствием обосновывающих документов. Приняты затраты на лизинговые платежи в размере, предусмотренном инвестиционной программой в сфере водоотведения на 2021 год.
2.	Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс. руб.	8739,60	9538,14	+798,54	Затраты определены с учетом принятого на 2021 год объема переданных на очистку сточных вод МУП «Водоканал г. Гатчина» и тарифов, утвержденных ЛенРПК на 2021 год
3.	Оплата объемов сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям	тыс. руб.	2670,86	2609,89	-160,97	Затраты определены с учетом принятого на 2021 год объема переданных на транспортировку сточных вод АО «Гатчинский комбикормовый завод» и тарифов, утвержденных ЛенРПК на 2021 год
4.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	1566,50	0,00	-1566,50	Затраты исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в связи с тем, что на основании пункта 26 Методических указаний к сбытовым расходам гарантирующей организации относятся расходы по сомнительным долгам (дебиторской задолженности) в размере не более 2 процентов НВВ, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные данные бухгалтерской и статистической отчетности.
5.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	8215,47	1714,13	-6501,34	Затраты на налог на прибыль включены в размере, предусмотренном инвестиционной программой в сфере водоотведения на 2021 год. Приняты затраты на транспортный налог, земельный налог и налог на имущество с учетом представленных деклараций за 2019 год и оборотно-сальдовых ведомостей по счету 25 и 26 за 2019 год.

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

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План организации на 2021 год	Корректировка ЛенРПК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Питьевая вода	тыс. руб.	6672,93	5259,72	-1413,21	Затраты определены на основании пункта 28 Методических указаний. АО «КСГР» представлены в ЛенРПК следующие обосновывающие документы: - оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2019 год; - ведомость амортизации основных средств за 2019 год.
2.	Водоотведение	тыс. руб.	3164,38	1614,50	-1549,88	

5. Величина расчетной предпринимательской прибыли АО «КСГР» не принята на основании пункта 47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, так как АО «КСГР» владеет объектами централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

На основании пункта 78 Основ ценообразования, а также с учетом данных утвержденной инвестиционной программы АО «КСГР» по услуге водоотведения, в расчет НВВ при определении тарифов на водоотведение включена величина нормативной прибыли в размере 5 926,04 тыс. руб. (планируемая на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам и расходы на капитальные вложения) 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 АО «КСГР» в 2019 году и определены следующие параметры корректировки необходимой валовой выручки:

- по услуге водоснабжения (питьевая вода) – недополученные доходы в размере 583,19 тыс. руб., которые 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, будут учтены в будущих периодах регулирования 2022,2023 годах;

- по услуге водоотведения – недополученные доходы в размере 13 108,58 тыс. руб., которые 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, будут учтены в будущих периодах регулирования 2022, 2023 гг.

По результатам анализа основных показателей деятельности, сложившихся у АО «КСГР» в 2018 году по услуге водоотведения, определена излишне полученная выручка в размере 7106,99 тыс.руб., отраженная в протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 23.09.2019 № 12, которая будет учтена органом регулирования в последующие периоды регулирования в соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406.

Скорректирована величина НВВ на 2021 год с учетом применения сглаживания (размер сглаживания отражен в экспертном заключении при установлении тарифов на 2019-2023 годы (приказ ЛенРТК от 20.12.2018 № 512-п)):

- в сфере водоотведения на сумму в размере (+6600,00 тыс.руб.).

НВВ АО «КСГР» на 2021 год, составит:

№ п/п	Товары, услуги	Ед.изм.	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
1.	Питьевая вода	тыс.руб.	93174,99	85004,24
2.	Водоотведение	тыс.руб.	157246,03	160898,92

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые АО «КСГР» в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципальных образований «Вырицкое городское поселение», «Дружнотгорское городское поселение», «Сиверское городское поселение», «Большеколпанское сельское поселение», «Вережское сельское поселение», «Войсковичское сельское поселение», «Елизаветинское сельское поселение», «Кобринское сельское поселение», «Новосветское сельское поселение», «Пудостское сельское поселение», «Рождественское сельское поселение», «Сусанинское сельское поселение», «Сяськелевское сельское поселение», «Таицкое городское поселение», «Пудомягское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,38
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,39
Для потребителей муниципальных образований «Вырицкое городское поселение», «Дружнотгорское городское поселение», «Сиверское городское поселение», «Большеколпанское сельское поселение», «Вережское сельское поселение», «Войсковичское сельское поселение», «Елизаветинское сельское поселение», «Кобринское сельское поселение», «Новосветское сельское поселение», «Пудостское сельское поселение», «Рождественское сельское поселение», «Сусанинское сельское поселение», «Сяськелевское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	44,70
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	46,37

* Тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

АО «КСГР» письмом от 10.12.2020 № 1746 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 № КТ-1-7997/2020) сообщило о согласии с предлагаемым ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 512-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципальных образований «Вырицкое городское поселение», «Дружнотгорское городское поселение», «Сиверское городское поселение», «Большеколпанское сельское поселение», «Вережское сельское поселение», «Войсковичское сельское поселение», «Елизаветинское сельское поселение», «Кобринское сельское поселение», «Новосветское сельское поселение», «Пудостское сельское поселение», «Рождественское сельское поселение», «Сусанинское сельское поселение», «Сяскелевское сельское поселение», «Таицкое городское поселение», «Пудомягское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,39
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,29
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,29
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,38
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,38
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,39
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,30
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,87

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м3 *
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	31,87
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	32,61
Для потребителей муниципальных образований «Вырицкое городское поселение», «Дружнотское городское поселение», «Сиверское городское поселение», «Большеколпанское сельское поселение», «Веребское сельское поселение», «Войсковичское сельское поселение», «Елизаветинское сельское поселение», «Кобринское сельское поселение», «Новосветское сельское поселение», «Пудостское сельское поселение», «Рождественское сельское поселение», «Сусанинское сельское поселение», «Сяськельское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	31,11
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	40,06
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	40,06
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	44,70
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	44,70
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	46,37
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	46,17
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	49,44
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	49,44
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	53,21

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №19 повестки об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2021 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 16.12.2020 № исх-34628/2020 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 № КТ-1-8164/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что в соответствии с пунктом 3 статьи 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» регулирование тарифов на подвоз воды осуществляется на основании заявления органа местного самоуправления в орган регулирования тарифов.

На основании пункта 1 статьи 1 областного закона Ленинградской области от 29.12.2015 № 153-оз полномочия органов местного самоуправления Гатчинского муниципального района Ленинградской области в сфере водоснабжения и водоотведения отнесенные Федеральным законом № 416-ФЗ к полномочиям органов местного самоуправления, за исключением полномочий по утверждению схем водоснабжения и водоотведения поселений отнесены к полномочиям Правительства Ленинградской области или уполномоченных им органов исполнительной власти Ленинградской области, в связи, с чем в ЛенРТК поступило предложение комитета по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области от 02.12.2020 № ис-5490/2020 (вх. ЛенРТК от 03.12.2020 № КТ-1-7709/2020) об установлении ГУП «Леноблводоканал» тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) 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.

Направленный ГУП «Леноблводоканал» 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.

В соответствии с пунктами 4, 5 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, при расчете объема воды, отпускаемой абонентам, на очередной год используются расчетные объемы отпуска воды за текущий год и фактические объемы отпуска воды за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулирующими организациями информации в соответствии со Стандартами раскрытия информации организациями коммунального комплекса.

На основании вышеизложенного, а также, учитывая то, что тарифы на услуги водоснабжения (подвоз воды), оказываемые ГУП «Леноблводоканал» на территории муниципального образования «город Коммунар» Гатчинского муниципального района Ленинградской области установлены впервые в 2020 году (приказ ЛенРТК от 18.11.2020 № 153-п) отсутствует возможность произвести соответствующий расчет.

Проведен анализ производственной программы в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды), представленной ГУП «Леноблводоканал», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2021 год
Для потребителей муниципального образования «город Коммунар» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
	Подвоз воды		
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	0,29
2.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	0,00
3.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	0,00
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	0,29
4.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	0,00
4.2.	товарной воды	тыс.м ³	0,29
	в том числе:		
4.2.1.	населению	тыс.м ³	0,29

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2021 год
Для потребителей муниципального образования город Коммунар Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
	Подвоз воды		
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	0,29
2.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	0,00
3.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	0,00
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	0,29
4.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	0,00
4.2.	товарной воды	тыс.м ³	0,29
	в том числе:		
4.2.1.	населению	тыс.м ³	0,29

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №20 повестки об установлении тарифов на подвоз воды государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ГУП «Леноблводоканал» письмом от 16.12.2020 № исх-34628/2020 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 № КТ-1-8164/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что в соответствии с пунктом 3 статьи 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» регулирование тарифов на подвоз воды осуществляется на основании заявления органа местного самоуправления в орган регулирования тарифов.

На основании пункта 1 статьи 1 областного закона Ленинградской области от 29.12.2015 № 153-оз полномочия органов местного самоуправления Гатчинского муниципального района Ленинградской области в сфере водоснабжения и водоотведения отнесенные Федеральным законом № 416-ФЗ к полномочиям органов местного самоуправления, за исключением полномочий по утверждению схем водоснабжения и водоотведения поселений отнесены к полномочиям Правительства Ленинградской области или уполномоченных им органов исполнительной власти Ленинградской области, в связи, с чем в ЛенРТК поступило предложение комитета по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области от 02.12.2020 № ис-5490/2020 (вх. ЛенРТК от 03.12.2020 № КТ-1-7709/2020) об установлении ГУП «Леноблводоканал» тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) 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 подачи воды ГУП «Леноблводоканал» принят на основании производственной программы предприятия в сфере водоснабжения.

Необходимая валовая выручка определена по результатам оценки представленных обосновывающих материалов и документов исходя из экономически обоснованных расходов предприятия по предусмотренным законодательством статьям затрат.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2021 год	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	3,08	22,48	+19,40	1. Затраты на реагенты приняты исходя из расхода гипохлорита натрия на очистку воды и цены приобретаемого реагента у ООО «Производственное объединение «Завод химических реагентов» на основании сч-ф № 6003 от 14.04.2020 с учетом индекса дефлятора, установленного Прогнозом на 2021 год. 2. Расходы на горюче-смазочные материалы приняты в размере определенном исходя из среднего расхода и цены на дизтопливо по договору с ООО «Оптовая Фирма «Петербургская Топливная Компания» на 2020 год с учетом с учетом индекса дефлятора, установленного Прогнозом на 2021 год
1.1.	реагенты	тыс.руб.	3,08	3,08	-	
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	-	19,40	+19,40	
2.	Цеховые расходы	тыс.руб.	414,58	148,55	-266,03	1. Затраты на заработную плату цехового персонала определены с учетом затрат, вошедших в расчет НВВ и тарифа на подвоз воды на 2020 год, индексированных на ИПЦ в размере 3,6% на 2021 год; 2. Затраты на отчисления на социальные нужды цехового персонала определены с учетом заработной платы, принятой ЛенРТК на 2021 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,20 %;

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2021 год	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
						3.Прочие цеховые расходы не приняты на основании пункта 30 Правил, 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 обосновывающих материалов
3.	Оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	5,20	5,28	+0,08	Затраты определены с учетом принятого на 2021 год объема покупаемой воды у АО «ЛОКС» и тарифов, утвержденных ЛенРТК на 2020 год с учетом индекса дефлятора, установленного Прогнозом на 2021 год
4.	Прочие прямые расходы	тыс.руб.	126,37	53,71	-72,66	Приняты затраты на: - ОТ и ТБ (медицинский осмотр водителей) в размере 3,95 тыс.руб.; - ОТ и ТБ (списание спецодежды) в размере 3,16 тыс.руб.; - транспортный налог в размере 5,96 тыс.руб.; - страхование автомобиля (КАСКО и СОГАЗ) в размере 40,64 тыс.руб.
5.	Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду	тыс.руб.	151,17	100,61	-50,56	1. Затраты на заработную плату административного персонала определены с учетом затрат, вошедших в расчет НВВ и тарифа на подвоз воды на 2020 год, индексированных на ИПЦ в размере 3,6% на 2021 год; 2. Затраты на отчисления на социальные нужды административного персонала определены с учетом заработной платы, принятой ЛенРТК на 2021 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,20 %; 3. Прочие административные расходы не приняты на основании пункта 30 Правил, 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 обосновывающих материалов

Определена величина необходимой валовой выручки на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение (+, -)
1.	Подвоз воды				
	Необходимая валовая выручка	тыс.руб	700,40	330,64	-369,76

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на подвоз воды государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования город Коммунар Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.	Подвоз воды	с 01.01.2021 по 30.06.2021	920,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1356,76

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГУП «Леноблводоканал» письмом от 16.12.2020 № исх-34628/2020 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 № КТ-1-8164/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на подвоз воды государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» на 2021 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №21 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 380-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения муниципального унитарного предприятия «Низино» муниципального

образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район 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;

МУП «Низино» муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (далее – МУП «Низино») письмом от 11.12.2020 №439 (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 №КТ-1-8041/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что МУП «Низино» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год от 25.08.2020 № 314 (вх. ЛенРТК от 26.08.2020 № КТ-1-5158/2020), письмом от 20.10.2020 № 378 (вх. ЛенРТК от 20.10.2020 № КТ-1-6455/2020) представлены дополнительные материалы.

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 «Низино» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 14 декабря 2018 года №380-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).

тыс.м³

Наименование товара (услуги)	Объем, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями
Питьевая вода	275,98
Водоотведение	287,10

Объем воды, отпущенной абонентам, и объем принятых сточных вод от абонентов приняты на уровне, заявленном предприятием, так как данные показатели превышают объемы, определенные в соответствии с пунктом 5 Методических указаний.

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

Питьевая 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.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	327,82	352,45	352,45	+24,63	Скорректировано с учетом потерь в сетях
2.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	327,82	352,46	352,45	+24,63	
3.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	53,76	57,80	57,80	+4,04	Принято с учетом долгосрочного параметра регулирования «Уровня потерь воды», утвержденного приказом ЛенРТК от
		%	16,40	16,40	16,40	-	

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено ЛенРПК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРПК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Обоснование, причины отклонения
							14.12.2018 № 380-п.
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего	тыс.м³	274,05	294,65	294,65	+20,60	Скорректировано с учетом объемов товарной воды и на нужды собственных подразделений (цехов)
4.1	в т.ч. на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м³	0,02	0,02	0,02	-	-
4.2	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	77,48	54,99	54,99	-22,49	Расход принят на уровне планового показателя предприятия
5.	Товарной воды, в т.ч.	тыс.м³	196,55	239,63	239,63	+43,08	Величины приняты на уровне, заявленном предприятием, так как они не противоречат п.5 Методических указаний
5.1	населению	тыс.м³	167,87	199,45	199,45	+31,58	
5.2	бюджетным потребителям	тыс.м³	3,24	3,24	3,24	-	
5.3	иным потребителям	тыс.м³	25,44	36,95	36,95	+11,51	
6.	Расход электроэнергии, всего	т.кВт.ч	434,69	321,20	321,20	-113,49	Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические и общепроизводственные нужды
6.1	в т.ч. на технологические нужды	т.кВт.ч	181,74	195,39	195,39	-13,65	Принято с учетом объемов покупной воды и долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии», утвержденного приказом ЛенРПК от 14.12.2018 № 380-п.
6.1.1	уд.расход	кВт.ч/м³	0,55	0,55	0,55	-	
6.2.	на общепроизводственные нужды	т.кВт.ч	252,95	125,81	125,81	-127,14	Расход принят на уровне ожидаемой величины за 2020 год с учетом требований пункта 4(1) Правил Постановления № 340

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено ЛенРПК на 2021 год	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРПК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Обоснование, причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Пропущено сточных вод, всего	тыс.м³	225,73	237,64	237,64	+11,91	Скорректировано с учетом объемов товарной сточной жидкости и сточных вод от собственных подразделений (цехов)
1.1	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м³	0,03	0,03	0,03	-	-
1.2	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	27,69	9,16	9,16	-18,53	Расход принят на уровне планового показателя предприятия
1.3	Товарные стоки, в т.ч.	тыс.м³	198,01	228,46	228,46	+30,45	Величины приняты на уровне, заявленном предприятием, так как они не противоречат п.5 Методических указаний
1.3.1	от населения	тыс.м³	175,97	195,27	195,27	+19,30	
1.3.2	от бюджетных потребителей	тыс.м³	3,97	4,52	4,52	+0,55	
1.3.3	от иных потребителей	тыс.м³	18,07	28,66	28,66	+10,59	
2.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м³	225,73	237,64	237,64	+11,91	Скорректировано с учетом объемов товарной сточной жидкости
3.	Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям	тыс.м³	16,18	15,28	15,28	-0,90	Принято на уровне заявленном предприятием (величина соответствует объемам по счетам-фактурам, выставленным за 2019 год)
4.	Расход электроэнергии, всего	т.кВт.ч	56,10	56,44	56,44	+0,34	Рассчитан с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды
4.1	в т.ч. на технологические нужды	т.кВт.ч	6,53	6,87	6,87	+0,34	Принято с учетом объемов пропущенных сточных вод и долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии», утвержденного приказом ЛенРПК от 14.12.2018 № 380-п.
4.1.1	удельный расход	кВт.ч/м³	0,03	0,03	0,03	-	
4.2	на общепроизводственные нужды	т.кВт.ч	49,57	49,57	49,57	-	-

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести следующие изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 380-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения муниципального унитарного предприятия «Низино» муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2019-2023 годы»:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

**Основные показатели производственной программы в сфере
холодного водоснабжения (питьевая вода) муниципального унитарного предприятия
«Низино» муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального
образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области
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 «Низинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Получено воды со стороны	тыс.м³	372,82	334,39	352,45	372,82	372,82
2.	Подано воды в сеть	тыс.м³	372,82	334,39	352,45	372,82	372,82
3.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м³	53,76	54,84	57,80	53,76	53,76
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м³	274,05	279,55	294,65	274,05	274,05
4.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	77,48	60,57	54,99	77,48	77,48
4.3.	товарной воды	тыс.м³	196,66	218,97	239,63	196,66	196,66
5.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	434,68	252,07	321,20	434,68	434,68
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	181,74	185,39	195,39	181,74	181,74
5.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
5.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	252,94	66,68	125,81	252,94	252,94

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

**Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения
муниципального унитарного предприятия «Низино» муниципального образования
Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский
муниципальный район Ленинградской области 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 «Низинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области							
	Водоотведение						
1.	Пропущено сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м³	225,73	225,39	237,64	225,73	225,73
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1.2.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	27,69	12,23	9,16	27,69	27,69
1.3.	товарные стоки	тыс.м³	198,01	213,13	228,46	198,01	198,01
2.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м³	225,73	224,05	237,64	225,73	225,73
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	56,10	56,09	56,44	56,10	56,10
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	6,53	6,52	6,87	6,53	6,53
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	49,57	49,57	49,57	49,57	49,57

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №22 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 380-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Низино» муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район 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;

МУП «Низино» письмом от 11.12.2020 №439 (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 №КТ-1-8041/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что МУП «Низино» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год от 25.08.2020 № 314 (вх. ЛенРТК от 26.08.2020 № КТ-1-5158/2020), письмом от 20.10.2020 № 378 (вх. ЛенРТК от 20.10.2020 № КТ-1-6455/2020) представлены дополнительные материалы.

Приказом ЛенРТК от 14 декабря 2018 года № 380-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение МУП «Низино» 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 МУП «Низино», 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 «Низино» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 14 декабря 2018 года № 380-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	14673,23
Водоотведение	5294,01

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Питьевая вода	1396,33	1396,33	-	Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, определенных ЛенРТК, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного с учетом анализа счетов-фактур, представленных предприятием за 2019 год, и с применением индекса согласно Прогноза. Договор электроснабжения заключен с ОАО «Петербургская сбытовая компания» от 19.08.2011 № 73827.
2.	Водоотведение	369,32	369,32	-	

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.	Оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	7397,61	7224,39	-173,22	Расходы пересчитаны исходя из планируемых к утверждению тарифов организации-поставщика питьевой воды (АО «ЛОКС» и ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга») с учетом индексов согласно Прогноза.

						Договоры заключены с АО «ЛЮКС» от 01.01.2015 № 33/14 и с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» от 01.11.2014 № 21-000882-ПП-ВС.
2.	Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.руб.	7084,46	7316,98	+232,51	Затраты пересчитаны, исходя из объемов сточных вод, переданных на очистку, определенных ЛенРПК, и планируемых к утверждению тарифов Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга для ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга». Договор заключен с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» от 01.11.2014 № 21-000882-ПП-ВС.
3.	Оплата услуг по транспортировке					
	- питьевая вода	тыс.руб.	565,94	458,49	-107,45	Расходы откорректированы с учетом утвержденных приказом ЛенРПК от 18.11.2020 № 157-п тарифов для ООО «ПетроземПроект». Договоры заключены от 28.12.2015 № 151/ВСТ-15-п и № 152/ВОТ-15-п.
	- водоотведение	тыс.руб.	552,16	429,77	-122,39	
4.	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ					
	- питьевая вода	тыс.руб.	111,25	91,19	-20,06	Расходы по сомнительным долгам приняты на уровне фактических показателей МУП «Низино» за 2019 год в соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования Постановления № 406, пунктов 26 и 52 Методических указаний.
	- водоотведение	тыс.руб.	90,35	79,34	-11,01	

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

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРПК на 2021 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Питьевая вода	1957,32	1434,61	-522,71	В соответствии с требованиями пункта 10 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 и пункта 28 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э ЛенРПК определил величину затрат по данной статье исходя из данных, предусмотренных организацией в расчете на листе «Амортизация (оборудование)» шаблона CALC.TARIFF.WATER, и максимального срока полезного использования основных средств, 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.	Водоотведение	207,92	188,53	-19,39	

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 водоотведения, определены экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из тарифной выручки последующих периодов регулирования, в следующих размерах:

- питьевая вода – 119,92 тыс.руб. (учтено при регулировании 2021 года в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, – 91,92 тыс.руб.);
- водоотведение – 709,86 тыс.руб.

По результатам анализа основных показателей деятельности, сложившихся у МУП «Низино» в 2018 году, определены экономически необоснованные доходы, частично учтенные при установлении тарифов на услугу в сфере водоснабжения, оказываемые в 2020 году. Оставшаяся часть вышеуказанных экономически необоснованных доходов 2018 года орган регулирования, руководствуясь требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, учел при формировании тарифов в сфере водоснабжения на 2021 год (водоснабжение – 126,43 тыс.руб.).

По результатам анализа основных показателей деятельности, сложившихся у МУП «Низино» в 2017 году, определены экономически необоснованные доходы, частично учтенные при установлении тарифов на услугу в сфере водоснабжения, оказываемую в 2019-2020 годах. Оставшаяся часть вышеуказанных экономически необоснованных доходов 2017 года орган

регулирования, руководствуясь требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э, учел при формировании тарифов в сфере водоснабжения на 2021 год (675,25 тыс.руб.).

Проанализирован представленный МУП «Низино» расчет недополученных доходов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения за 2019 год в связи с превышением фактического объема реализации услуг по категории «Население» и отсутствием субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные ресурсы (услуги) водоснабжения и водоотведения, реализуемые населению на территории Ленинградской области, определены следующие величины:

- по питьевой воде – 1489,96 тыс.руб.;
- по водоотведению – 655,23 тыс.руб. (включено в тарифную выручку 2021 года – 587,13 тыс.руб.).

Оставшуюся часть вышеуказанных недополученных доходов орган регулирования, руководствуясь требованиями пункта 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, учтет при формировании тарифной выручки последующих периодов регулирования.

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

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Питьевая вода	17721,03	20096,20
Водоотведение	12598,90	13777,99

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые МУП «Низино» в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Низинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	82,37
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,36
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	60,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	60,62

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

МУП «Низино» письмом от 11.12.2020 №439 (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 №КТ-1-8041/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Низино» муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 380-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Низино» муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2019-2023 годы» изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Низино» муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Низинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	75,96
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	79,48
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	79,48

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	82,37
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	82,37
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,36
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	97,76
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	99,71
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	99,71
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	104,00
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	58,23
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	58,23
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	58,23
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	60,00
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	60,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	60,62
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	62,42
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	65,97
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	65,97
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	66,91

* 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 утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Водоканал птицефабрики «Синявинская» на 2021-2023 годы

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Водоканал птицефабрики «Синявинская» письмом от 14.12.2020 №108 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8080/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Водоканал птицефабрики «Синявинская» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021-2023 годы от 24.11.2020 №б/н (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 № КТ-1-7395/2020). 10.12.2020 ООО «Водоканал птицефабрики «Синявинская» представило в ЛенРТК откорректированное заявление об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021-2023 годы № 106 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 № КТ-1-7952/2020).

Организация не наделена статусом гарантирующей организации на территории «Приладожское городское поселение» и «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области.

Организация не является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные ресурсы (услуги) холодного водоснабжения и (или) водоотведения, реализуемые населению на территории Ленинградской области.

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.

Проекты производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения соответствуют 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.

Определить объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) по формулам пунктов 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 ввиду отсутствия фактических данных об объеме подачи воды (объем принимаемых сточных вод) за 3 предшествующих года (организации приказом ЛенРТК от 10.06.2020 № 59-п впервые установлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения).

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных ООО «Водоканал птицефабрики «Синявинская», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Водоснабжение (питьевая вода)

1. № п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины корректировки
1	2	3	5	6	7	8
1.	Водоснабжение с использованием технической воды	тыс.м3	5446,97	5462,10	+15,13	Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях, а также в связи с корректировкой объемов товарной воды
1.1	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м3	5446,97	5462,10		
2.	Собственные (технологические) нужды	тыс.м3/%	389,00/ 7,14	389,99/ 7,14	+0,99	
3.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м3	5057,97	5072,11	+14,14	
4.	Потери воды в сетях	тыс.м3/%	936,40/ 18,51	939,02/ 18,51	+2,62	Объем воды откорректирован в соответствии с объемом технической и товарной воды.
5.	Отпущено воды потребителям – всего	тыс.м3	4121,57	4133,09	+11,52	Объемы приняты с учетом корректировки объемов прочим потребителям АО «Птицефабрика «Северная» и прочих потребителей
6.	На производственно-хозяйственные нужды	тыс.м3	0,282	0,28	-	
7.	товарная вода, всего	тыс.м3	4121,29	4132,81	+11,52	
7.1	МУП «Водоканал Кировского района» (Синявинское гп)	тыс.м3	268,81	268,81	-	-
7.3	-АО «Птицефабрика Северная»	тыс.м3	2296,17	2329,00	+32,83	Объемы приняты на основании утвержденной ЛенРТК производственной программы по технической воде для АО «Птицефабрика Северная»
7.4	-организация, оказывающая услуги в сфере водоснабжения (Приладожское гп)	тыс.м3	279,92	279,92	-	-
7.5	Прочие потребители	тыс.м3	1276,39	1255,08	-21,31	Объемы скорректированы на основании ожидаемых данных на 2020 год Организацией
8.	Расход электроэнергии - всего	тыс. кВтч	2387,38	2394,01	+6,63	Показатель изменен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
	в том числе:					
8.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	тыс. кВтч	2387,38	2394,01	+6,63	Показатель пересчитан на весь объем полученной воды.
8.1.1	удельный расход	кВтч/м3	0,44	0,44	-	

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.м³	873,40	873,40	-	-
1.1	От производственно-хозяйственных нужд	тыс.м³	0,28	0,28		
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м³	873,12	873,12	-	-
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м³	873,40	873,40	-	-

3.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	873,40	873,40	-	-
4.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	416,87	416,87	-	-
	в том числе:					
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	416,87	416,87	-	-
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,48	0,48	-	-

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Водоканал птицефабрики «Синявинская» на 2021-2023 годы:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя		
			2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципальных образований «Синявинское городское поселение», «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
	Питьевая вода				
1.	Водоснабжение с использованием технической воды	тыс.м3	5462,10	5462,10	5462,10
2.	Собственные (технологические) нужды	тыс.м3	389,99	389,99	389,99
3.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м3	5072,11	5072,11	5072,11
4.	Потери воды в сетях	тыс.м3/ %	939,02/ 18,51	939,02/ 18,51	939,02/ 18,51
5.	Отпущено воды потребителям – всего, в том числе :	тыс.м3	4133,09	4133,09	4133,09
5.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м3	0,28	0,28	0,28
6.	товарная вода, всего	тыс.м3	4132,81	4132,81	4132,81
7.	Расход электроэнергии - всего	тыс.кВтч	2394,01	2394,01	2394,01
7.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВтч	2394,01	2394,01	2394,01
7.1.1	удельный расход	кВтч/м3	0,44	0,44	0,44

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Водоканал птицефабрики «Синявинская» на 2021-2023 годы:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя		
			2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципальных образований «Синявинское городское поселение», «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
	Водоотведение				
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м³	873,40	873,40	873,40
1.1	От производственно-хозяйственных подразделений	тыс.м³	0,282	0,282	0,282
1.2.	товарные стоки	тыс.м³	873,12	873,12	873,12
2.	Объем сточных вод,поступивших на очистные	тыс.м³	273,40	273,40	273,40
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	416,87	416,87	416,87
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	416,87	416,87	416,87
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	0,48	0,48	0,48

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №24 повестки об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Водоканал птицефабрики «Синявинская» на 2021-2023 годы

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Водоканал птицефабрики «Синявинская» письмом от 14.12.2020 №108 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8080/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Водоканал птицефабрики «Синявинская» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021-2023 годы от 24.11.2020 №6/н (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 № КТ-1-7395/2020). 10.12.2020 ООО «Водоканал птицефабрики «Синявинская» представило в ЛенРТК откорректированное заявление об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021-2023 годы № 106 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 № КТ-1-7952/2020).

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 принимаемых сточных вод, оказываемых услуг.

Объем подачи воды, объем принимаемых сточных вод ООО «Водоканал птицефабрики «Синявинская» 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.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1. Расходы на реагенты						Расходы на реагентах (питьевая вода) Расходы на реагенты приняты на уровне включенных расходов в себестоимость НВВ на 2020 год с учетом индекса-дефлятора, установленного Сценарными условиями., с учетом объема пропущенной через очистные сооружения воды. По водоотведению принят в полном объеме. Организация предоставила договор № 462-8/021 от 26.05.20 с ООО «Скоропусковский синтез».
1.1	Питьевая вода	тыс. руб.	3777,07	3508,86	-268,21	
1.1	Водоотведение	тыс. руб.	3011,40	3011,40	-	
2. Расходы на материалы						
2.1	Питьевая вода	тыс. руб.	1680,64	1680,64	-	
2.2	Водоотведение	тыс. руб.	772,49	772,49	-	
3. Расходы на энергетическую энергию						Договор на поставку электрической энергии между Организацией и АО «Петербургская сбытовая компания» (№4718000320421) и ООО «РСК-энерго» (от 20.07.2020 № 99006) Расход на энергетические ресурсы определен, исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, объема электроэнергии на общепроизводственные нужды и среднего тарифа за 2020 год на основании представленных счетов-фактур (период с 01.08.2020 по 30.10.2020), тариф на 2 полугодие 2021 года определен с учетом Сценарных условий.
3.1	Питьевая вода	тыс. руб.	16262,35	16401,98	+139,63	
3.2	Водоотведение	тыс. руб.	3275,31	3275,31	-	
4. Расходы на покупку тепловой энергии						Затраты приняты на основании договора поставки тепловой энергии от 01.11.2020 № 309-2020 с ООО «Котельная пт.фабрики Синявинская»
4.1	Питьевая вода	тыс. руб.	422,92	422,92	-	
4.2	Водоотведение	тыс. руб.	540,62	540,62	-	
5.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями связанные с эксплуатацией централизованных систем	тыс. руб.	10004,40	9179,77	-824,63	Договор на водоотведение с МУП «Водоканал Кировского района» (промывка 2-х резервуаров воды в объеме 240тыс.м3 в год) находится на согласовании. Затраты приняты на уровне 2020 годы с учётом индекса на 2021 для МУП «Водоканал Кировского района»
6. Расходы на оплату труда основного производственного персонала						Количество производственного персонала определено на основании ЛенРТК принял численность по водоснабжению в размере 17,00 чел. и по водоотведению в размере 13,00 чел.
6.1	Питьевая вода	тыс. руб.	6338,02	6338,02	-	
6.2	Водоотведение	тыс. руб.	3964,55	3964,55	-	
7. Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала						-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План организации	Принято ЛенРПК	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
7.1	Питьевая вода	тыс. руб.	1939,44	1939,44	-	
7.2	Водоотведение	тыс. руб.	1213,15	1213,15	-	
8. Расходы на арендную плату						
8.1	Питьевая вода	тыс. руб.	70,00	70,00	-	Затраты приняты на основании договоре аренды насоса от 08.07.2020 № 6/н с АО «Пт.ф.Северная» Затраты ЛенРПК принял в соответствии с п.. 29 Методических указаний
9. Амортизация основных средств						
9.1	Питьевая вода	тыс. руб.	10177,72	10177,72	-	Расходы на амортизацию приняты в соответствии с амортизационной ведомостью за 9 мес. 2020 года (п. 28 Методических указаний)
9.2	Водоотведение	тыс. руб.	1979,42	1972,42	-	
10. Ремонтные расходы						
10.1	Питьевая вода	тыс. руб.	2145,41	2145,21	-	Затраты на замену аварийного участка водопровода приняты на основании локальной сметы № 1
11. Цеховые расходы (ОР)						
11.1	Питьевая вода	тыс. руб.	1948,13	1089,39	-858,74	1. Количество цехового персонала определены на основании «Рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 (принято 3 человек). Затраты определены в соответствии со средней заработной платой по Ленинградской области, расходы распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия. Расходы на оплату труда откорректированы ЛенРПК исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2020 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2020 № СЧ-250/1032) с учетом Прогноза и численности основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности. 2. Отчисления на социальное страхование производственного персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала.
11.2	Водоотведение	тыс. руб.	1218,57	681,44	-537,13	
12. Цеховые расходы (неподконтрольные)						
12.1	Питьевая вода	тыс. руб.	560,98	65,46	-495,52	Затраты скорректированы по аренде спец. техники на основании сч. фактур за 2020 год (за 2 месяца) и пересчитан на год.
12.2	Водоотведение	тыс. руб.	350,90	40,94	-309,96	
13. Прочие расходы						
13.1	Питьевая вода	тыс. руб.	1052,65	1052,65	-	Затраты приняты на основании договора от 30.07.2020 № 74/20-К ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Лен. области»
13.2	Водоотведение	тыс. руб.	1682,94	1682,94	-	
14. Оплата воды со стороны						
14.1	Питьевая вода (технической воды)	тыс. руб.	12554,62	11953,15	-601,47	Расходы определены с учетом объемов воды полученной от АО «Птицефабрика Северная», утвержденных в производственной программе и тарифов.
15. Общехозяйственные (административные) расходы (ОР)						
15.1	Отнесенные на товарную воду	тыс. руб.	5125,58	3321,75	-1803,83	1. ЛенРПК предусмотрел по данной статье расходы на заработную плату административно-управленческого персонала с отчислениями на социальные нужды, определенные исходя из численности указанной категории персонала, предусмотренной организацией ЛенРПК принял численность 10 человек. Расходы на оплату труда откорректированы ЛенРПК исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2020 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2020 № СЧ-250/1032) с учетом Прогноза и численности основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности. 3. Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности (в том. числе услуги сотовой связи, интернет).
15.2	Отнесенные на товарные стоки	тыс. руб.	3206,93	2077,82	-1129,11	
16. Общехозяйственные (административные) расходы (НР)						
16.1	Отнесенные на товарную воду	тыс. руб.	105,53	36,91	-68,62	Представлен договор аренды офиса от 01.10.2020 №6/н с АО «пт.ф.Синявинская» Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил, не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности (в том. числе аренда транспорта).
16.2	Отнесенные на товарные стоки	тыс. руб.	66,01	23,09	-42,92	
17. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов						

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
17.1	Питьевая вода	тыс. руб.	1187,93	1187,85	-	Приняты налог на имущество и налог на землю
17.2	Водоотведение	тыс. руб.	816,04	816,04	-	

Так как организация не является гарантирующей организацией на территориях МО «Приладожское городское поселение» и «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, расчетная предпринимательская прибыль при расчете необходимой валовой выручки в тарифы не включена (п. 78(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Определение финансового результата деятельности ООО «Водоканал птицефабрики «Синявинская» по оказанию потребителям услуг по водоснабжению (питьевая вода) и водоотведению 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, не представляется возможным, так как организация начала оказывать услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения с 10.06.2020.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Водоканал птицефабрики «Синявинская» на 2021-2023 годы:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м³
1.	Питьевая вода	2021	19884,35	1,00	18,51	0,44
		2022	-	1,00	18,51	0,44
		2023	-	1,00	18,51	0,44
2.	Водоотведение	2021	10392,38	1,00	-	0,48
		2022	-	1,00	-	0,48
		2023	-	1,00	-	0,48

2. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Водоканал птицефабрики «Синявинская» на 2021-2023 годы:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципальных образований «Синявинское городское поселение», «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	17,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	18,27
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	18,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	18,30
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	18,30
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	19,29
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,86
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,89
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,89
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	22,95
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	22,95
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,14

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ООО «Водоканал птицефабрики «Синявинская» письмом от 14.12.2020 №108 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8080/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Водоканал птицефабрики «Синявинская» на 2021 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №25 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 209-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и транспортировку сточных вод) муниципального унитарного предприятия муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области «Путиловожилкомхоз» 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;

МУП муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области «Путиловожилкомхоз» (далее – МУП «Путиложилкомхоз») письмом от 11.12.2020 №364 (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 №КТ-1-8053/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что МУП «Путиложилкомхоз» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (транспортировка сточных вод) от 30.04.2020 № 104 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-2701/2020) и дополнительным письмом от 19.11.2020 № 337 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 № КТ-1-7437/2020). Письмом от 27.11.2020 № 351 (вх. ЛенРТК № КТ-1-7592/2020) организация сообщила об исключении в заявлении услуги водоотведение (транспортировка стоков).

Организация наделена статусом гарантирующей организации на территории МО «Путиловское сельское поселение» Кировского района Ленинградской области распоряжением Администрации МО Путиловское сельское поселение от 19.07.2013 № 26.

Организация не является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с предоставлением услуг в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у организации отсутствует.

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 МУП «Путиложилкомхоз» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 15 ноября 2018 года № 209-пп.

По итогу рассмотрения производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2021 год и в соответствии с пунктами 4,5,8 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» произведен расчет объема отпускаемой воды абонентам.

Расчет объема отпуска воды на 2021 год производился с использованием данных о фактическом объеме отпуска воды за последний отчетный год и динамики объема отпуска воды на последние 3 года. Расчетные объемные показатели МУП «Путиложилкомхоз» представила в виде шаблонов CALC.TARIF.WATER. Обнаружено некорректное заполнение организацией фактических объемных показателей в шаблонах CALC.TARIF.WATER по водоснабжению и водоотведению, в связи с чем сформировались некорректные данные. Скорректированы объемные показатели:

Показатель	Ед. изм.	Значение показателя
Объем отпущенной потребителям воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	тыс.м3	169,10

В связи с тем, что в шаблоне CALC.TARIF.WATER отражены некорректно объемы, принят объем воды, отпущенной абонентам, на уровне, предусмотренном в тарифе 2021 года (при установлении тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.), так как данные показатели превышают объемы, определенные в соответствии с пунктом 5 Методических указаний:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год				Причины корректировки
			Утверждено ЛенРТК	План предприятия	Корректировка ЛенРТК	Отклонение (гр.6-гр.4)	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема в т.ч.	т.м³	147,86	148,68	163,84	+15,98	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	из подземных водоисточников	т.м³	147,86	148,68	163,84	+15,98	
2.	Собственные нужды	т.м³	0,24	0,24	0,24	-	
3.	Подано воды в водопроводную сеть	т.м³	147,62	148,44	163,60	+15,98	Объем поданной воды в водопроводную сеть скорректирован с учетом изменения объема отпущенной воды потребителям и объема потери воды в водопроводных сетях
4.	Потери воды в сетях	т.м³ / %	1,80 / 1,22	1,81 / 1,22	2,00 / 1,22	+0,20	В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования и пунктом 90 Методических указаний объем потери воды принят в размере 1,22 % от объема поданной воды в водопроводную сеть (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 15.11.2018 № 209-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение (транспортировка стоков) МУП «Путиловожилкомхоз» на 2019-2023 годы»).
5.	Отпущено воды потребителям, всего	т.м³	145,82	146,63	161,60	+15,78	Скорректировано с учетом объемов товарной воды
5.1	на производственно-хозяйственные нужды	т.м³	0,00	0,00	0,00	-	
5.2	Товарная вода, всего	т.м³	145,82	146,63	161,10	+15,28	Показатель скорректирован с учетом данных, сложившихся у организации по факту 2019 года и ожидаемых в 2020 году
	в том числе:						
5.2.1	Населению	т.м³	114,42	99,91	117,52	+3,10	
5.2.2	Бюджетным потребителям	т.м³	2,58	0,92	2,58	-	
5.2.3	Иным потребителям	т.м³	28,82	45,80	41,50	+12,68	Показатель определен с учетом корректировки расхода э/э на технологические и общепроизводственные нужды
6.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	137,58	140,37	149,77	+12,19	
	в том числе:						
6.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	113,96	114,60	126,15	+12,19	Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объемов поднятой воды
6.1.1	Удельный расход на 1м³	кВтч	0,77	0,77	0,77	-	
6.2	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	23,62	25,00	23,62	-	-

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 15 ноября 2018 года № 209-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения (транспортировку сточных вод) муниципального унитарного предприятия муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области «Путиловожилкомхоз» на 2019-2023 годы, изложив приложение к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) муниципального унитарного предприятия муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области «Путиловожилкомхоз» 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 «Путиловское сельское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м³	147,86	156,37	163,84	147,86	147,86
1.1.	из подземных водоисточников	тыс.м³	147,86	156,37	163,84	147,86	147,86
2.	Собственные нужды (технологические)	тыс.м3	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
3.	Подано воды в сеть	тыс.м³	147,62	156,13	163,60	147,62	147,62
4.	Потери воды в сетях	тыс.м³ %	1,80/1,22	1,80/1,15	2,00/1,22	1,80/1,22	1,80/1,22
5.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м³	145,82	154,33	161,60	145,82	145,82
5.1.	на производственно- хозяйственные нужды	тыс.м³	-	-		-	-
5.2.	на нужды собственных подразделений	тыс.м³	-	-		-	-
5.3.	товарной воды	тыс.м³	145,82	154,33	161,60	145,82	145,82
6.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	137,58	144,84	149,77	137,58	137,58
6.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	113,96	120,41	126,15	113,96	113,96
6.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
6.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	23,62	24,43	23,62	23,62	23,62

2. Исключить из наименования и текста приказа слова «водоотведение (транспортировка сточных вод)».

3. Исключить приложение 2.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №26 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 209-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение (транспортировка сточных вод) муниципального унитарного предприятия муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области «Путиловожилкомхоз» 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;

МУП «Путиложилкомхоз» письмом от 11.12.2020 №364 (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 №КТ-1-8053/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что МУП «Путиложилкомхоз» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (транспортировка сточных вод) от 30.04.2020 № 104 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-2701/2020) и дополнительным письмом от 19.11.2020 № 337 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 № КТ-1-7437/2020). Письмом от 27.11.2020 № 351 (вх. ЛенРТК № КТ-1-7592/2020) организация сообщила об исключении в заявлении услуги водоотведение (транспортировка стоков).

Приказом ЛенРТК приказом ЛенРТК от 15 ноября 2018 года № 209-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение МУП «Путиложилкомхоз» 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 МУП «Путиложилкомхоз», 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) МУП «Путиложилкомхоз» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 15 ноября 2018 года № 209-пп.

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

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

тыс. руб.

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год
1. Питьевая вода	2700,46	2684,87

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы (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	859,82	1268,69	+408,87	Организация предоставила копию договора энергоснабжения от 01.01.2007 №47180000180499 с АО «Петербургская сбытовая компания»; копии счетов-фактур, выставленных Организацией за отпущенную электрическую энергию за июль -сентябрь 2020 года с учетом 2-х ставочных тарифов. ЛенРТК с учетом п. 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактуры и увеличенного с 01.07.2020 на индекс-дефлятор 103,0 и с учетом вступления в силу федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» (налогообложение производится по налоговой ставке 20%, пункт 3 статьи 164 НК РФ часть 2).
2.	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	187,57	172,11	-15,46	

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

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	Ед.изм.	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	тыс. руб.	353,73	474,16	+120,43	Расходы на амортизацию приняты в соответствии с амортизационной ведомостью за 9 мес. 2020 года (п. 28 Методических указаний)
1.2.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	565,80	285,64	-280,16	Затраты связанные с уплатой налогов откорректированы, с учётом уплачиваемого в связи с применением УСН по регулируемому виду деятельности.

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 организации в 2019 году:

по услуге водоснабжения (питьевая вода) - определены экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из тарифной выручки последующих периодов регулирования - 875,35 тыс. руб., будут учтены органом регулирования в последующие периоды регулирования.

За 2018 год по услуге водоснабжения (питьевая вода) – определены экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из тарифной выручки последующих периодов регулирования - 25,00 тыс. руб., в 2019 году данные доходы не включены в НВВ 2019 года, включаются в НВВ 2021 года, оставшуюся часть орган регулирования включит в последующие периоды регулирования в размере 154,49 тыс.руб.

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит:

тыс. руб.

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Питьевая вода	4552,32	4975,01

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые МУП «Путиложилкомхоз» в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Путиловское сельское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,28
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,30

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

МУП «Путиложилкомхоз» письмом от 11.12.2020 №364 (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 №КТ-1-8053/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые МУП «Путиложилкомхоз» в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 15 ноября 2018 года № 209-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение (транспортировка сточных вод) муниципального унитарного предприятия муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области «Путиловожилкомхоз» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду муниципального унитарного предприятия муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области «Путиловожилкомхоз» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Путиловское сельское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,25
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,25
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,28
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,28
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,30
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,15
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,31
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,31
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,32

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

2. Исключить из наименования и текста приказа слова водоотведение «транспортировка сточных вод»;

2.2. Исключить из приложений 1 пункт 2.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №27 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 293-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая, техническая вода) и водоотведения акционерного общества «Птицефабрика «Северная» 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 «Птицефабрика «Северная» письмом от 15.12.2020 №б/н (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8127/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «Птицефабрика «Северная» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки на услуги в сфере водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения на 2021 год от 30.04.2020 б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 КТ-1-2640/2020, № КТ-1-2641/2020, № КТ-1-2642/2020) и дополнительным письмом о корректировке необходимой валовой выручки от 08.12.2020 № 1039/1 (вх. ЛенРТК от 08.12.2020 №КТ-1-7996/2020).

Организация не наделена статусом гарантирующей организации на территории муниципального образования «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области.

Организация не является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с предоставлением коммунальных ресурсов (услуг) водоснабжения и водоотведения на территории Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у организации отсутствует.

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, техническая вода) и водоотведения АО «Птицефабрика «Северная» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 293-пп.

По итогу рассмотрения производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая, техническая вода) и водоотведение на 2021 год и в соответствии с пунктами 4,5,8 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» произведен расчет объема отпускаемой воды и стоков абонентам.

Расчет объема отпуска воды и стоков на 2021 год производился с использованием данных о фактическом объеме отпуска воды и стоков за последний отчетный год и динамики объема отпуска воды на последние 3 года.

Показатель	Ед. изм.	Значение показателя
Объем отпущенной потребителям воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	тыс.м ³	18,43
Объем пропущенных сточных вод, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	тыс.м ³	157,06
Объем отпущенной потребителям технической воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	тыс.м ³	4567,84

Объем технической воды, отпускаемой единственному потребителю ООО «Водоканал птицефабрика Синявинская» принят в размере, утверждённом ЛенРТК в производственной программе по водоснабжению на 2021 год, объем по питьевой воде скорректирован с учётом Методических указаний, объёмы по сточным водам приняты с учетом Методических указаний с 5% снижением.

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

Техническая вода:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утв. ЛенРПК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРПК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1.	Поднято воды из поверхностных источников	т.м3	5223,57	5353,78	5462,10	+238,53	Объем снижен в результате корректировки объема товарной воды
2.	Подано воды в водопроводную сеть	т.м3	5223,57	5353,78	5462,10	+238,53	
3.	Отпущено воды потребителям – всего, в том числе:	т.м3	5223,57	5353,78	5462,10	+238,53	
4.	товарная вода - всего	т.м3	5223,57	5353,78	5462,10	+238,53	Объемы снижены за счет корректировки объемов воды предприятиям, оказывающим услуги водоснабжения
4.1.	- предприятиям, оказывающим услуги водоснабжения	т.м3	5223,57	5353,78	5462,10	+238,53	Объемы приняты в соответствии с объемами утвержденными ЛенРПК для ООО «Водоканал птицефабрики Синявинская» по питьевой воде на 2021 год
5.	Расход электроэнергии - всего	т.кВтч	1038,72	650,00	1037,80	-0,92	Показатель скорректирован за счет увеличения расхода электроэнергии на технологические нужды
5.1.	Расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	992,48	603,38	1037,80	+45,32	Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения объема поднятой воды насосными станциями I-го подъема и удельного расхода электроэнергии на технологические нужды (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРПК от 30.11.2018 № 293-п/Об установлении тарифов на техническую воду, питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Северная» на 2019-2023 годы» (пункт 33 Основ ценообразования и пункт 90 Методических указаний).
5.2.	Удельный расход на 1м3	кВт.ч/м3	0,19	0,11	0,19	-	
5.3.	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	46,24	46,62	0,00	-46,24	Объемы не приняты в связи с отсутствием фактических данных в 2019 году

Водоснабжение:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утв. ЛенРПК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРПК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1.	Получено воды со стороны	т.м3	2329,00	2200,76	2329,00	-	Показатели изменены в связи с корректировкой объемов товарной воды
2.	Подано воды в водопроводную сеть	т.м3	2329,00	2200,76	2329,00	-	
3.	Потери воды в сетях	т.м3/%	92,46/3,97	87,37/3,97	92,46/3,97	-	
4.	Отпущено воды потребителям – всего	т.м3	2236,54	2113,39	2236,54	-	
	в т.ч.						
4.1	производственно-хозяйственные нужды	т.м3	2139,98	2091,41	2189,20		
5.	товарная вода - всего	т.м3	96,56	21,98	47,34		Показатели изменены в связи с корректировкой объемов по иным потребителям
5.1	- иным потребителям	т.м3	96,56	21,98	47,34		Показатель определен согласно п.5 Методических указаний с учетом снижения товарной реализации услуги водоснабжения
6.	Расход электроэнергии - всего	т.кВтч	768,57	796,00	768,58	-	Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования и объема принятых сточных вод на 2021 год.
6.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	768,57	796,00	768,57	-	
6.1.1	Удельный расход на 1м3	кВт.ч/м3	0,33	0,34	0,33	-	
6.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	0,00	56,32	0,00	-	

Водоотведение:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утв. ЛенРПК на 2020 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРПК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м3	2152,63	2152,63	2152,63	-	-
	в том числе:						
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м3	1939,31	1939,31	1944,47	+5,16	Показатели изменены в связи с корректировкой объемов товарных сточных вод
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м3	213,32	213,32	208,16	-5,16	Объем принят в соответствии с производственной программой МУП «Водоканал Кировского района» на 2021 год, по Сиявинскому гп с учетом факта 2019 год 171,84 тыс.м³, а так же прочих потребителей (ООО «Пит-Продукт» в размере 36,32 тыс.м³)
	в том числе:						
2.1.	иные потребители	тыс.м3	213,32	213,32	208,16	-5,16	
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м3	2152,63	2152,63	2152,63	-	-
4.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	3738,00	3901,17	3866,12	+128,12	Показатель скорректирован за счет увеличения расхода электроэнергии на технологические нужды
	в том числе:						
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	3702,95	3866,12	3866,12	+163,17	Показатель определен с учетом удельного расхода, сложившегося факта у Организации в 2019 году и объема принятых сточных вод
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м3	1,72	1,80	1,80		
4.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	35,05	35,05	0,00	-35,05	Объемы не приняты в связи с отсутствием фактических данных в 2019 году

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 293-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая, техническая вода) и водоотведения акционерного общества «Птицефабрика «Северная» на 2019-2023 годы» следующие изменение: приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) акционерного общества «Птицефабрика «Северная» 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 «Сиявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области							
	Техническая вода						
1.	Поднято технической воды	тыс.м3	5223,57	5047,47	5462,10	5223,57	5223,57
2.	Подано воды в сеть	тыс.м3	5223,57	5047,47	5462,10	5223,57	5223,57
3.	Отпущено воды потребителям, всего, в том числе:	тыс.м3	5223,57	5047,47	5462,10	5223,57	5223,57
3.1.	Товарной воды	тыс.м3	5223,57	5047,47	5462,10	5223,57	5223,57
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	1038,72	959,06	1037,80	1038,72	1038,72
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	992,48	959,06	1037,80	992,48	992,48
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м3	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	46,24	0,00	0,00	46,24	46,24

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №28 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 293-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Северная» 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 «Птицефабрика «Северная» письмом от 15.12.2020 №б/н (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8127/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «Птицефабрика «Северная» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки на услуги в сфере водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения на 2021 год от 30.04.2020 б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 КТ-1-2640/2020, № КТ-1-2641/2020, № КТ-1-2642/2020) и дополнительным письмом о корректировке необходимой валовой выручки от 08.12.2020 № 1039/1 (вх. ЛенРТК от 08.12.2020 №КТ-1-7996/2020).

Приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 293-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение АО «Птицефабрика «Северная» 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 АО «Птицефабрика «Северная», 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 АО «Птицефабрика «Северная» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 293-пп.

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

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

тыс.руб.

Товары, услуги	Утверждено ЛенРТК на 2021 год
Техническая вода	6024,97
Питьевая вода	13514,30
Водоотведение	16151,13

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы (тыс.руб.):

тыс.руб.

№ п/п	Товары, услуги	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Техническая вода	3892,53	5266,83	+1374,30	Затраты определены исходя из объема электроэнергии, утвержденного ЛенРТК в производственной программе, и тарифа, рассчитанного путем индексации тарифа, сложившегося в 2020 году (по выставленным счетам)

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

тыс.руб.

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Техническая вода				
1.1	Расходы связанные с	3553,32	412,58	-3140,74	Затраты определены на основании результатов расчета водного налога исходя из принятого объема поднятой из подземных водоисточников воды, объема

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
	уплатой налогов				товарной реализации услуги населению и актуальных налоговых ставок, утвержденных п. 1, 1.1 статьи 333.12 в ред. Федерального закона от 24.11.2014 № 366-ФЗ и коэффициента 2018 года, (статьи 1 ПП РФ от 26.12.2014 № 1509) Налоги и сборы пересчитаны исходя из объемов товарной воды, предусмотренной ЛенРТК в производственной программе, Не принят налог по водопользованию, учтен в питьевой воде.
2.	Питьевая вода				
2.1	Оплата воды, полученной со стороны	75,89	69,68	-6,21	Расходы определены с учетом объемов воды полученной от ООО «Водоканала птицефабрики Синявинская», утвержденных в производственной программе, и тарифов, предлагаемых ЛенРТК к утверждению на 2021 год для данного поставщика
2.2	Расходы связанные с уплатой налогов	215,48	215,48	-	Учтен налог на имущество
2.3	Расходы на арендную плату	11,19	11,19	-	-

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

тыс.руб.

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Техническая вода	308,19	308,19	-	Расходы на амортизацию приняты в соответствии с амортизационной ведомостью за 9 мес. 2020 года (п. 28 Методических указаний)
2.	Питьевая вода	6902,94	6902,94	-	Расходы на амортизацию приняты в соответствии с амортизационной ведомостью за 9 мес. 2020 года (п. 28 Методических указаний)
3.	Водоотведение	26620,54	16545,46	-13924,92	Расходы на амортизацию приняты в соответствии с амортизационной ведомостью за 9 мес. 2020 года (п. 28 Методических указаний) Приняты объекты относящиеся к водоотведению.

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 организации в 2019 году:

- по услуге водоснабжения (техническая вода) - экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов 931,95 тыс. руб. Однако, учитывая, что организация не заявила о включении финансового результата 2019 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, вышеуказанный финансовый результат не принят при установлении тарифов на услугу в сфере водоснабжения, оказываемую организацией в 2021 году.

- по услуге водоснабжения (питьевая вода) - экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов 603,21 тыс. руб. Однако, учитывая, что организация не заявила о включении финансового результата 2019 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, вышеуказанный финансовый результат не принят при установлении тарифов на услугу в сфере водоснабжения, оказываемую организацией в 2021 году.

- по услуге водоотведение - экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов - 6575,02 тыс. руб. Однако, учитывая, что организация не заявила о включении финансового результата 2019 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, вышеуказанный финансовый результат не принят при установлении тарифов на услугу в сфере водоснабжения, оказываемую организацией в 2021 году.

При корректировке НВВ и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) и водоотведения на 2021 год учтен финансовый результат 2017 года экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования в размере 215,52 тыс.руб. (финансовый результат за 2017 год составил 793,34 тыс.руб., в 2019 году принято 284,08 тыс.руб., в 2020 году принято 293,74 тыс.руб.) остаток принят в НВВ на 2021, по услуге водоотведения экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов, учтен финансовый результат за 2017 год в размере 29,01 тыс.руб. (финансовый результат за 2017 год составил 106,87 тыс.руб., учтено в 2019 году 38,28 тыс.руб., в 2020 году учтено 39,58 тыс.руб., остаток принят в НВВ на 2021 год).

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит:

тыс. руб.

Товары, услуги	Принято на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Техническая вода	12043,85	11953,15
Питьевая вода	2922,01	2105,51
Водоотведение	5729,39	5879,84

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая, техническая вода) и водоотведения, оказываемые АО «Птицефабрика «Северная» в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³*
Для потребителей муниципального образования «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Техническая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2,19
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2,19
2.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	42,88
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	46,08
3.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	26,86
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,63

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

АО «Птицефабрика «Северная» письмом от 15.12.2020 №б/н (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8127/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на техническую воду, питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Северная» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 293-п «Об установлении тарифов на питьевую, техническую воду и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Северная» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на техническую воду, питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Северная» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³*
Для потребителей муниципального образования «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Техническая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2,17
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2,17
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2,17
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2,26
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2,19
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2,19
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2,35
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2,44
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2,44
2.	Питьевая вода	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2,53
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,65
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,39
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,39
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	42,88
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	42,88
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	46,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,66
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,79
3.	Водоотведение	с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,79
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	36,57
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,07
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	24,21
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,21
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	26,86

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	26,86
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,63
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,12
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,32
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,32
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	32,95

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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 07 декабря 2018 года № 334-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» 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;

Муниципальное унитарное казенное предприятие «Свердловские коммунальные системы» (далее – МУКП «Свердловские коммунальные системы») письмом от 09.12.2020 №1224-20 (вх.ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8121/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что МУКП «Свердловские коммунальные системы» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год от 30.04.2020 б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2567, № КТ-1-2568/2020, № КТ-1-2569/2020) и дополнительными письмами от 14.07.2020 № 629/20 вх.ЛенРТК от 14.07.2020 № КТ-1-4247/2020, от 08.12.2020 № 629/20 вх.ЛенРТК от 08.12.2020 № КТ-1-7885/2020).

Организация наделена статусом гарантирующей организации на территории МО «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области постановлением Администрации МО «Свердловское городское поселение» от 16.12.2014 № 470.

Организация является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с предоставлением коммунальных ресурсов (услуг) водоснабжения и водоотведения на территории Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у организации отсутствует.

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 и водоотведения МУКП «Свердловские коммунальные системы» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК 7 декабря 2018 года № 334-пп.

По итогу рассмотрения производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2021 год и в соответствии с пунктами 4,5,8 методических

указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» произведен расчет объема отпускаемой воды и стоков абонентам.

Расчет объема отпуска воды и стоков на 2021 год производился с использованием данных о фактическом объеме отпуска воды и стоков за последний отчетный год и динамики объема отпуска воды на последние 3 года.

Показатель	Ед. изм.	Значение показателя
Объем отпущенной потребителям воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	тыс.м3	1204,00
Объем пропущенных сточных вод, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	тыс.м3	816,35
Объем пропущенных сточных вод, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями (черная речка)	тыс.м3	8,98

На 2021 год объем отпущенной потребителям воды и объем пропущенных сточных вод приняты в расчет тарифов в размере, заявленном организацией, так как данная величина соответствует объемам, предусмотренным в договорах с потребителями, и не противоречит пункту 5 Методических указаний.

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

Питьевая вода

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема – всего, в т.ч.:	т.м³	992,39	1391,85	1183,99	+191,60	Показатель принят в размере, предусмотренном Организацией в производственной программе в сфере водоснабжения на 2020 год
2.	Собственные нужды	т.м³	8,70	72,88	72,88	+64,18	
3.	Получено воды со стороны	т.м³	239,11	124,49	124,49	-114,62	
4.	Подано воды в водопроводную сеть	т.м³	1222,80	1443,46	1235,60	+12,80	
5.	Потери воды в сетях	т.м³/%	244,56/20,00	462,12/32,01	247,12/20,00	+2,56	
6.	Отпущено воды потребителям – всего	т.м³	978,24	981,34	988,48	+10,24	
6.1	производственно-хозяйственные нужды	т.м³	166,43	154,49	154,49	-11,94	
6.2	На нужды собственных подразделений	т.м³	5,19	7,14	7,14	+1,95	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 07.12.2018 № 334-п «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения МУКП «Свердловские коммунальные системы» на 2019-2023 год» (пункт 33 Основ ценообразования и пункт 90 Методических указаний))
7.	Товарная вода, всего	т.м³	806,62	826,85	826,85	+20,23	
8.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	1019,88	1035,20	899,83	-120,05	Объемы скорректированы по факту сложившегося у Организации за 2019 год (снижение потребления электроэнергии по ВОСам обусловлено рядом факторов: 1. переход на светодиодное освещение; 2. включение в работу частотного привода. экономия полностью достигнута за счет оптимизации энергопотребления)
8.1	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	758,52	1035,20	899,83	+141,31	
8.2	удельный расход	кВт.ч/м³	0,76	0,74	0,76	-	
8.3	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	261,36	0,00	0,00	-261,36	

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1.	Пропущено сточных	т.м3	754,83	745,63	745,63	-9,20	Показатель принят в размере,

	вод, всего						предусмотренном Организацией в производственной программе в сфере водоотведения на 2020 год
1.1	От собственных подразделений	т.м3	5,19	5,19	5,19	-	
2.	товарные стоки, всего	т.м3	749,64	740,44	740,44	-9,20	
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	т.м3	754,83	745,63	745,63	-9,20	Договор с ООО «Ленстрой» на транспортировку стоков расторгнут.
4.	Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям	т.м3	95,26	0,00	0,00	-95,26	
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	т.кВтч	1089,63	1050,36	1051,05	-38,58	
4.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	957,91	946,26	946,95	-10,96	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 20.12.2018 № 527-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» на 2019-2023 годы» (пункт 33 Основ ценообразования и пункт 90 Методических указаний)
4.1.1	Удельный расход на 1м3	кВтч	1,27	1,27	1,27	-	
4.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	131,72	104,10	104,10	-27,62	

Водоотведение (для потребителей Парклесхоз)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2021 год	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1.	Пропущено сточных вод, всего	т.м3	9,41	9,41	9,97	+0,56	Показатель принят в размере, предусмотренном Организацией в производственной программе в сфере водоотведения на 2020 год
1.1	от производственно-хозяйственных нужд	т.м3	0,51	0,51	0,51	-	
1.2	товарные стоки, всего	т.м3	8,90	8,90	9,46	+0,56	
2.	Сброшено стоков без очистки	тыс.м3	9,41	8,90	9,97	+0,56	-
3.	Расход электроэнергии - всего, в т.ч.:	тыс.кВтч	8,76	8,76	8,76	-	
3.1	- на технологические нужды	тыс.кВтч	6,57	6,57	6,57	-	
3.1.1.	уд.расход	кВт.ч/м3	0,70	0,70	0,70	-	-
3.2.	- на общепроизводственные нужды	тыс.кВтч	2,19	2,19	2,19	-	-

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 07 декабря 2018 года № 334-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» на 2019-2023 годы», следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе:	тыс.м3	992,39	1186,43	1183,99	992,39	992,39

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.1.	из поверхностных источников	тыс.м3	992,39	1186,43	1183,99	992,39	992,39
2	Собственные нужды (технологические)	тыс.м3	8,70	12,73	72,88	8,70	8,70
3.	Получено воды со стороны	тыс.м3	239,11	167,94	124,49	239,11	239,11
4.	Подано воды в сеть	тыс.м3	1222,80	1341,64	1235,60	1222,80	1222,80
5.	Потери воды в сетях	тыс.м3 %	244,56 /20,00	268,33/ 20,00	247,12 /20,00	244,56 /20,00	244,56 /20,00
6.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м³	978,24	1073,31	988,48	978,24	978,24
6.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м³	166,43	166,43	154,49	166,43	166,43
6.2.	на нужды собственных подразделений	тыс.м³	5,19	5,19	7,14	5,19	5,19
6.3	товарной воды	тыс.м³	806,62	901,69	826,85	806,62	806,62
7.	Расход электроэнергии. Всего, в том числе:	тыс.кВтч	1019,88	1035,21	899,83	1019,88	1019,88
7.1.	на технологические нужды	тыс.кВтч	759,52	901,68	899,83	759,52	759,52
7.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м3	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
7.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВтч	261,36	133,53	0,00	261,36	261,36

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение», кроме деревни Невский парклесхоз							
	Водоотведение						
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м³	754,83	747,63	745,63	754,83	754,83
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м³	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
1.2	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	-		-	-	-
1.3.	товарные стоки	тыс.м³	749,64	742,44	740,44	749,64	749,64
1.4	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м3	-		-	-	-
2.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	1089,63	1080,22	1051,05	1089,63	1089,63
2.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	957,91	949,49	946,95	957,91	957,91
2.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
2.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВтч	131,72	130,73	104,10	131,72	131,72

3. Приложение 3 к приказу изложить в редакции:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» деревни Невский парклесхоз							
	Водоотведение						
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м³	9,41	9,97	9,97	9,41	9,41
1.1.	от производственно- хозяйственных нужд	тыс.м³	-	-	-	-	-
1.2	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
1.3.	товарные стоки	тыс.м³	8,90	9,46	9,46	8,90	8,90
1.4	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м3	-	-	-	-	-
2.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	8,76	9,17	8,76	8,76	8,76
2.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	6,57	6,98	6,57	6,57	6,57
2.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
2.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВтч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19

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 7 декабря 2018 года № 334-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» 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;

МУКП «Свердловские коммунальные системы» письмом от 09.12.2020 №1224-20 (вх.ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8121/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что МУКП «Свердловские коммунальные системы» обратилось в ЛенРТК с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год от 30.04.2020 б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2567, № КТ-1-2568/2020, № КТ-1-2569/2020) и дополнительными письмами от 14.07.2020 № 629/20 вх.ЛенРТК от 14.07.2020 № КТ-1-4247/2020, от 08.12.2020 № 629/20 вх.ЛенРТК от 08.12.2020 № КТ-1-7885/2020).

Приказом ЛенРТК от 7 декабря 2018 года № 334-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация» 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 и водоотведения, оказываемые МУКП «Свердловские коммунальные системы», 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 МУКП «Свердловские коммунальные системы» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 7 декабря 2018 года № 334-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
1.	Питьевая вода	31601,02
2.	Водоотведение	33345,01
3.	Водоотведение (Невский паркслехоз)	632,94

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	План предприятия на 2021 год	Кор-ка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Питьевая вода	6224,15	6077,28	-146,87	Организация предоставила копию договора энергоснабжения от 01.02.2013 № 47120000120024 АО «ПСК»; копии счетов-фактур, выставленных Организацией за отпущенную электрическую энергию за июль - сентябрь 2020 года. ЛенРТК с учетом п. 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в
2.	Водоотведение	6492,34	6909,38	+417,04	
3.	Водоотведение (для деревни Невский паркслехоз)	67,86	56,99	-10,87	

					производственной программе, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактуры 6,65 руб./кВтч, 6,48 руб./кВтч и увеличенного с 01.07.2021 на индекс-дефлятор 103,0
4.	Расходы на покупку тепловой энергии				
	Питьевая вода	1115,69	1115,69	-	-
	Водоотведение	85,61	85,61	-	-
5.	Расход на покупку топлива				-
	Питьевая вода	431,39	431,39	-	-
	Водоотведение	87,10	87,10	-	-

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

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План предприятия на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 г.	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
Питьевая вода						
1.	Оплата воды со стороны	тыс.руб.	4050,92	4050,92	-	В соответствии с Договором холодного водоснабжения №12-009754-ЖФ-ВС от 09.06.2015 ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" Откорректировано с учетом объема воды, а также на основании распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2020 годы» (в редакции Распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2019 № 179-р) с учетом Прогноза.
2.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	740,16	619,13	-274,74	Принятые налоги и сборы пересчитаны исходя из объемов товарной воды предусмотренных ЛенРТК в производственной программе
3.	Сбытовые расходы	тыс. руб.	1042,43	0,00	-1042,42	Расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил, пункт 42 Основ ценообразования, пункт 52 Методических указаний).
Водоотведение						
1.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	137,75	137,35	-	-
2.	Сбытовые расходы	тыс. руб.	956,87	0,00	-956,87	Исключены т.к. предприятие не подтвердило экономическую обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью в соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406

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

№ п/п	Показатели	План Организации на 2021 год	Кор-ка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения	
Питьевая вода						
1.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	1746,70	1746,70	-	Расходы на амортизацию приняты в соответствии с амортизационной ведомостью за 9 мес. 2020 года (п. 28 Методических указаний)	
Водоотведение						
2.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения	1900,44	190,44	-		
Водоотведение Невский парклесхоз						
3.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения	76,05	76,05	-		

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 организации:

- по услуге водоснабжения (питьевая вода) - излишне полученные доходы прошлых периодов регулирования в размере 1769,50 тыс. руб., указанные экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования приняты полностью в НВВ на 2021 год.

- по услуге водоотведения - экономически обоснованные расходы, не учтенные органом прошлых периодов регулирования тарифов в размере – 571,30 тыс. руб. приняты полностью в НВВ на 2021 год.

- по услуге водоотведение (Невский парклесхоз) - излишне полученные доходы в размере 6,35 тыс. руб., исключены из НВВ на 2020 год с учётом ИПЦ, будут приняты в последующие периоды регулирования.

При формировании тарифов на 2021 год в сфере водоснабжения учтен финансовый результат 2017 года, остаток в размере 306,59 тыс.руб.

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
1.	Питьевая вода	45050,24	42099,49
2.	Водоотведение	49578,01	47290,83
3.	Водоотведение (Невский парклесхоз)	750,00	727,64

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые МУКП «Свердловские коммунальные системы» в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	49,80
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	52,03
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	62,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	65,68
3.	Водоотведение (для деревни Невский парклесхоз)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	76,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	77,07

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

МУКП «Свердловские коммунальные системы» письмом от 09.12.2020 №1224-20 (вх.ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8121/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение МУКП «Свердловские коммунальные системы» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 7 ноября 2018 года № 334-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,76
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	50,91
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	49,80
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	49,80
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	49,80
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	52,03
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	57,63
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	61,42
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	61,42
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	65,43
Для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, кроме деревни Невский парклесхоз			

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	60,94
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	63,58
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	62,42
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	62,42
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	62,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	65,68
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,03
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	70,23
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	67,59
с 01.07.2023 по 31.12.2023			67,59
Для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области деревни Невский парк лесхоз			
3.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	82,02
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	82,02
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	76,76
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	76,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	76,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	77,07
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,14
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	90,19
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	90,19
с 01.07.2023 по 31.12.2023			93,66

* 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 28 ноября 2019 года № 351-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» 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;

ООО «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» (далее – ООО «СМЭУ «Заневка») письмом от 03.12.2020 №1718 (вх. ЛенРТК от 03.12.2020 №КТ-1-7740/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «СМЭУ «Заневка» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду от 29.04.2020 № 543 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2404/2020), водоотведение от 29.04.2020 № 541 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2405/2020) и транспортировку сточных вод от 29.04.2020 № 542 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2406/2020). В связи с увеличением объема потребления товарной воды по категории потребителей «население» ООО «СМЭУ «Заневка» 25.11.2020 направило в ЛенРТК откорректированное заявление о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (вх. ЛенРТК от 27.11.2020 № КТ-1-7527/2020).

Вопрос о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 351-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с

ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» на 2020-2024 годы» был вынесен на рассмотрение членов правления 09.12.2020.

Княжеская Л.Н. повторно изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки ООО «СМЭУ «Заневка» и тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям муниципальных образований «Заневское городское поселение» и «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 351-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» на 2020-2024 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 «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» 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 «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м³	12,51	14,400	13,80	13,80	13,80
2.	Получено воды со стороны	тыс.м³	3471,97	4996,697	4022,27	4312,86	4768,15
3.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м³	3459,46	4982,297	4008,47	4299,06	4754,35
4.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м³	518,92	747,346	601,27	644,86	713,15
5.	Потери воды в водопроводных сетях	%	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
6.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м³	2940,54	4234,951	3407,20	3654,20	4041,20
	в том числе:						
6.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м³	34,50	3,530	36,00	36,00	36,00
6.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	12,11	77,550	12,70	12,70	12,70
7.	Товарная вода, всего	тыс.м³	2893,93	4153,871	3358,50	3605,50	3992,50
	в том числе:						
7.1.	от населения	тыс.м³	2349,30	3725,600	2794,90	3035,00	3422,00
7.2.	от бюджетных потребителей	тыс.м³	14,00	19,220	14,00	14,00	14,00
7.3.	от иных потребителей	тыс.м³	530,63	409,051	549,60	556,50	556,50
8.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	79,07	105,49	79,28	82,50	87,54
	в том числе:						
8.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	44,30	63,80	44,51	47,73	52,77
8.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
8.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	34,77	41,69	34,77	34,77	34,77

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» 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 «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Водоотведение						
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м³	2704,72	3387,314	3170,82	3417,82	3804,82
	в том числе:						
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м³	41,26	43,584	42,56	42,56	42,56
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м³	2642,46	3322,730	3107,26	3354,26	3741,26
	в том числе:						
2.1.	от населения	тыс.м³	2321,38	3081,300	2766,98	3007,08	3394,08
2.2.	от бюджетных потребителей	тыс.м³	14,00	22,140	14,00	14,00	14,00
2.3.	от иных потребителей	тыс.м³	307,08	219,290	326,28	333,18	333,18
3.	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м³	21,00	21,000	21,00	21,00	21,00
4.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м³	2704,72	3387,314	3170,82	3417,82	3804,82
5.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	854,90	1086,26	998,78	1075,02	1194,48
	в том числе:						
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	834,90	1045,60	978,78	1055,02	1174,48
5.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
5.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	20,00	40,66	20,00	20,00	20,00

3. Приложение 3 к приказу изложить в редакции:

**Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения
(транспортировка сточных вод) общества с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» 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 «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Транспортировка сточных вод						
1.	Пропущено сточных вод для передачи (транспортировки)	тыс.м³	780,00	764,764	780,00	780,00	780,00
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м³	780,00	764,764	780,00	780,00	780,00
	в том числе:						
2.1.	от гарантирующих организаций	тыс.м³	720,00	684,764	720,00	720,00	720,00
2.2.	от иных потребителей	тыс.м³	60,00	80,00	60,00	60,00	60,00

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 28 ноября 2019 года № 351-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» 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;

ООО «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» (далее – ООО «СМЭУ «Заневка») письмом от 03.12.2020 №1718 (вх. ЛенРТК от 03.12.2020 №КТ-1-7740/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «СМЭУ «Заневка» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду от 29.04.2020 № 543 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2404/2020), водоотведение от 29.04.2020 № 541 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2405/2020) и транспортировку сточных вод от 29.04.2020 № 542 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2406/2020). В связи с увеличением объема потребления товарной воды по категории потребителей «население» ООО «СМЭУ «Заневка» 25.11.2020 направило в ЛенРТК откорректированное заявление о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (вх. ЛенРТК от 27.11.2020 № КТ-1-7527/2020).

Вопрос о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 351-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» на 2020-2024 годы» был вынесен на рассмотрение членов правления 09.12.2020.

Княжеская Л.Н. повторно изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки ООО «СМЭУ «Заневка» и тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям муниципальных образований «Заневское городское поселение» и «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году.

Скорректированная величина НВВ на 2021 год составит:

тыс. руб.

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 год
Питьевая вода	167 408,95	211 440,49
Водоотведение	171 151,59	185 167,77
Транспортировка сточных вод	817,52	808,95

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «СМЭУ «Заневка» в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоснабжение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,60
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	55,73
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	55,73

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка сточных вод	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1,08

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ООО «СМЭУ «Заневка» письмом от 03.12.2020 №1718 (вх. ЛенРТК от 03.12.2020 №КТ-1-7740/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 351-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» на 2020-2024 годы, изложив приложения 2 и 3 к приказу в редакции:

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью
«Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» на 2020-2024 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,25
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,18
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,60
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	56,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	63,22
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	63,22
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	65,32
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	65,32
2.	Водоотведение	с 01.07.2024 по 31.12.2024	67,27
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	56,25
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	58,51
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	55,73
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	55,73
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	60,03
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	61,59
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	61,59
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	63,19
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	63,19
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	64,69

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

**Тарифы на транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью
«Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» на 2020-2024 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка сточных вод	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1,02
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1,04
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1,06
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1,10
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1,10
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1,18
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1,18
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1,27

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №33 повестки об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения муниципального предприятия «ТеплоРесурс» муниципального образования Кузнечинское городское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

МП «ТеплоРесурс» муниципального образования Кузнечинское городское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области (далее – МП «ТеплоРесурс») письмом от 10.12.2020 №170 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7955/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что МП «ТеплоРесурс» обратилось в ЛенРТК с заявлениями об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения от 12.11.2020 № 6/н (вх. ЛенРТК от 13.11.2020 № КТ-1-7074/2020).

Организация является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с установлением льготных тарифов на коммунальные ресурсы (услуги) холодного водоснабжения и (или) водоотведения, реализуемые населению на территории Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у организации отсутствует.

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.

Проекты производственных программ в сфере водоснабжения 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.

По итогу рассмотрения производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведение на 2021 год и в соответствии с пунктами 4,5,8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» произведен расчет объема отпускаемой воды и стоков абонентам.

Водоснабжение (питьевая вода)

Показатели	Единица измерения	Факт				План 2021 год
		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	
Объем питьевой воды, отпущенный абонентам, по данным Организации	тыс. м ³	271,25	340,96	290,60	313,67	338,74
Объем питьевой воды, отпускаемый новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение которых прекращено	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Изменение объема питьевой воды, связанное с пересмотром нормативов	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем питьевой воды, отпущенный абонентам, по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний	тыс. м ³	-	-	-	-	345,82
Объем питьевой воды, отпущенный абонентам, принятый ЛенРТК	тыс. м ³	-	-	-	-	338,74

Водоотведение

Показатели	Единица измерения	Факт				План 2021 год
		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	
Объем принятых сточных вод, по данным Организации	тыс. м ³	248,48	263,31	243,03	353,72	353,72
Объем сточных вод, принятых от новых абонентов, за вычетом абонентов, прием сточных вод от которых прекращен	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Изменение объема сточных вод, связанное с пересмотром нормативов	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем сточных вод, принятый от абонентов, по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний	тыс. м ³	-	-	-	-	389,98

Показатели	Единица измерения	Факт				План
		2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2021 год
Объем сточных вод, принятых от абонентов, предусмотренный ЛенРТК	тыс. м³	-	-	-	-	353,72

На 2021 год объем товарной воды, отпускаемой потребителям и объем сточных вод, принятых от потребителей, приняты в соответствии с плановыми значениями организации.

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

Водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе:	тыс. м³	675,61	675,61	-	
1.1.	- из поверхностных водисточников	тыс.м³	675,61	675,61	-	
1.2.	- из подземных водисточников	тыс.м³	-	-	-	
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс. м³	675,61	675,61	-	
3.	Собственные (технологические) нужды	тыс. м³/%	67,56 /10,00	67,56 /10,00	-	
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс. м³	608,05	608,05	-	
5.	Потери воды в сетях	тыс. м³/%	204,30/33,60	204,30/33,60	-	
6.	Отпущено воды потребителям всего, в том числе:	тыс. м³	403,74	403,74	-	
6.1.	производственно-хозяйственные нужды	тыс. м³	65,00	65,00	-	
6.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс. м³	-	-	-	
6.3.	товарная вода, всего, в том числе:	тыс. м³	338,74	338,74	-	
6.3.1.	население	тыс. м³	179,03	179,03	-	
6.3.2.	бюджетные потребители	тыс. м³	5,71	5,71	-	
6.3.3.	прочие потребители	тыс. м³	154,00	154,00	-	
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс. м³	1 032,00	601,99	-581,67	В результате корректировки объема электроэнергии на общепроизводственные нужды
7.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс. кВтч	503,00	503,00	-	
7.1.1.	Удельный расход на 1м³	кВт.ч/ м³	0,74	0,74	-	
7.2.	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс. кВтч	529,00	98,99	-430,01	В связи с отсутствием расчета учтено на уровне предусмотренном при расчете тарифа на 2020 год

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2020 год	Принято ЛенРТК на 2020 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1.	Принято сточных вод всего, в том числе:	тыс. м³	410,72	410,72	-	
1.1.	-от производственно-хозяйственных нужд	тыс. м³	57,00	57,00	-	
1.2.	- товарные стоки, всего, в том числе:	тыс. м³	353,72	353,72	-	
1.2.1.	население	тыс. м³	223,89	223,89	-	
1.2.2.	бюджетные потребители	тыс. м³	5,71	5,71	-	
1.2.3.	прочие потребители	тыс. м³	124,12	124,12	-	
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения, всего, в том числе:	тыс. м³	410,72	410,72	-	
2.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс. м³	410,72	410,72	-	
3.	Расход энергии всего, в том числе:	тыс. кВт.ч.	211,35	211,35	-	
3.1.	на технологические нужды	тыс. кВт.ч.	133,51	133,51	-	
3.1.1.	Удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт. ч/м3	0,33	0,33	-	
3.2.	на общепроизводственные нужды	тыс. кВт.ч.	77,84	77,84	-	

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) муниципального предприятия «ТеплоРесурс» муниципального образования Кузнечинское городское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2021 год
Для потребителей муниципального образования «Кузнечинское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
	Питьевая вода		
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	675,61
1.1.	из подземных водоисточников	тыс.м ³	675,61
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	608,05
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	67,56
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	608,05
5.	Потери воды в сетях	тыс.м ³ /%	204,31/33,60
6.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе	тыс.м ³	403,74
6.1.	производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	65,00
6.2.	товарной воды	тыс.м ³	338,74
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	601,99
7.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	503,00
7.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	0,74
7.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	98,99

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения муниципального предприятия «ТеплоРесурс» муниципального образования Кузнечинское городское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области на 2021 год с основными показателями:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2021 год
Для потребителей муниципального образования «Кузнечинское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
	Водоотведение		
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	410,72
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	57,00
1.2.	товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м ³	353,72
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	410,72
2.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	410,72
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	211,35
3.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	133,51
3.1.1.	Удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	0,33
3.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	77,84

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №34 повестки об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «ТеплоРесурс» муниципального образования Кузнечинское городское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

МП «ТеплоРесурс» письмом от 10.12.2020 №170 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7955/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что МП «ТеплоРесурс» обратилось в ЛенРТК с заявлениями об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения от 12.11.2020 № 6/н (вх. ЛенРТК от 13.11.2020 № КТ-1-7074/2020).

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.

Объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) 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.

Водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе:	тыс. руб.	223,69	223,69	-	
1.1	расходы на реагенты	тыс. руб.	223,69	223,69	-	
2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	4 099,88	3 691,64	-408,24	Рассчитано исходя из объема электроэнергии, учтенного ЛенРТК в производственной программе Организации и среднего тарифа, подтвержденного счетами-фактурами за первое полугодие 2020 года и индекса роста электроэнергии на 2020 и 2021 годы, предусмотренного Прогнозом
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 792,16	4 792,16	-	
4	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 447,23	1 447,23	-	
5	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс. руб.	2 913,59	2 913,59	-	
6	Ремонтные расходы	тыс. руб.	2 267,91	1 229,75	- 1038,16	Расходы на оплату труда рассчитаны исходя из средней заработной платы, сложившейся у Организации по факту работы за 2019 год с учетом индексов потребительских цен на 2020 и 2021 годы и фактической численности персонала. Расходы на уплату страховых взносов откорректированы с учетом процентов страховых взносов с заработной платы, предусмотренных НК РФ, а также размера страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Прочие расходы исключены на основании пункта 30 раздела IV Правил
7	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 584,98	1 452,96	- 132,02	Расходы на оплату труда рассчитаны исходя из средней заработной платы, сложившейся у Организации по факту работы за 2019 год с учетом индексов потребительских цен на 2020 и 2021 годы и фактической численности персонала. Расходы на уплату страховых взносов откорректированы с учетом процентов страховых взносов с заработной платы, предусмотренных НК РФ, а также размера страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Прочие расходы рассчитаны исходя из фактических затрат Организации, подтвержденных оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25 за 2019 год и индекса потребительских цен на 2020 и 2021 годы, предусмотренного Прогнозом. Распределено между услугами холодного водоснабжения и водоотведения в соответствии с процентом, планируемым Организацией
8	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	654,45	54,44	-600,01	Расходы на оплату услуг ЕАДС и работ по технической документации исключены в связи с окончанием сроков

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРПК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
						договоров от 01.01.17 № 02/ЖКО-17 и от 03.05.2018 № 11/ТР-18. Прочие расходы исключены на основании пункта 30. Расходы на оплату сотовой связи, бактериологических исследований воды, услуг специализированного автотранспорта и командировочных расходов рассчитаны исходя из фактически понесенных Организацией затрат, подтвержденных оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 за 2019 год и индекса потребительских цен на 2020 и 2021 год, предусмотренного Прогнозом
9	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 271,40	2177,16	-94,24	Расходы на оплату труда и отчисления на социальное страхование учтены на уровне плана Организации. Исключены расходы на абонентную плату за сопровождение ПЮ АРМ кассир, обслуживание ККМ и услуги по приему платежей на основании пункта 30 раздела IV Правил. Прочие расходы рассчитаны исходя из фактически понесенных Организацией затрат, подтвержденных оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 за 2019 год и индекса потребительских цен на 2020 и 2021 год, предусмотренного Прогнозом
10	Расходы на уплату налогов и сборов	тыс. руб.	337,74	337,74	-	

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРПК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1	Расходы на сырье и материалы, всего, в том числе:	тыс. руб.	49,36	49,36	-	
1.1	расходы на реагенты	тыс. руб.	49,36	49,36	-	
2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс. руб.	1 346,66	1 291,35	-55,31	Рассчитано исходя из объема электроэнергии, учтенного ЛенРПК в производственной программе Организации и среднего тарифа, подтвержденного счетами-фактурами за первое полугодие 2020 года и индекса роста электроэнергии на 2020 и 2021 годы, предусмотренного Прогнозом
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 043,77	4 043,77	-	
4	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 129,02	1 129,02	-	
5	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс. руб.	279,69	279,69	-	
6	Ремонтные расходы	тыс. руб.	1 575,35	1 511,57	- 63,78	Расходы исключены на основании пункта 30 раздела IV Правил
7	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 584,98	1 452,96	- 132,02	Расходы на оплату труда рассчитаны исходя из средней заработной платы, сложившейся у Организации по факту работы за 2019 год с учетом индексов потребительских цен на 2020 и 2021 годы и фактической численности персонала. Расходы на уплату страховых взносов откорректированы с учетом процентов страховых взносов с заработной платы, предусмотренных НК РФ, а также размера страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Прочие расходы рассчитаны исходя из фактических затрат Организации, подтвержденных оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25 за 2019 год и индекса потребительских цен на 2020 и 2021 годы, предусмотренного Прогнозом. Распределено между услугами холодного водоснабжения и водоотведения в соответствии с процентом, планируемым Организацией
8	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	817,14	226,07	-591,07	Расходы на оплату услуг ЕАДС и работ по технической документации исключены в связи с окончанием сроков договоров от 01.01.17 № 02/ЖКО-17 и от 03.05.2018 № 11/ТР-18. Расходы на оплату сотовой связи, работы по воспроизводству водно-биологических ресурсов, и услуг автотранспорта рассчитаны исходя из фактически понесенных

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
						Организацией затрат, подтвержденных оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 за 2019 год и индекса потребительских цен на 2020 и 2021 год, предусмотренного Прогнозом
9	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 271,40	2 177,16	-94,24	Расходы на оплату труда и отчисления на социальное страхование учтены на уровне плана Организации. Исключены расходы на абонентную плату за сопровождение ПО АРМ кассир, обслуживание ККМ и услуги по приему платежей на основании пункта 30 раздела IV Правил, утвержденных Постановлением № 406. Прочие расходы рассчитаны исходя из фактически понесенных Организацией затрат, подтвержденных оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 за 2019 год и индекса потребительских цен на 2020 и 2021 год, предусмотренного Прогнозом

Определена величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации	Предложение ЛенРТК	Отклонение годовое
1	2	3	4	5	6
1.	Питьевая вода				
1.1.	Производственная себестоимость товарной воды	тыс. руб.	17 697,73	15 775,77	- 1 921,96
1.2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	15 907,73	15 775,77	- 131,96
2.	Водоотведение				
2.1.	Производственная себестоимость товарных стоков	тыс. руб.	11 594,94	10 775,39	-819,55
2.2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10 844,94	10 775,39	-69,55

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «ТеплоРесурс» муниципального образования Кузнечинское городское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Кузнечинское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	46,06
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	47,12
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,05
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,88

* тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

МП «ТеплоРесурс» письмом от 10.12.2020 №170 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7955/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «ТеплоРесурс» муниципального образования Кузнечинское городское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области на 2021 год.

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 № 310-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Управление водопроводно-канализационного хозяйства» 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;

Государственное унитарное предприятие Ленинградской области «Управление водопроводно-канализационного хозяйства» (далее – ГУП ЛО «УВКХ») письмом от 15.12.2020 №05/5629 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8149/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП ЛО «УВКХ» обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год от 11.06.2020 № 6/н (вх. ЛенРТК от 15.06.2020 № КТ-1-3652/2020, № КТ-1-3651/2020), письмом от 29.07.2020 № 05/3478 (вх. ЛенРТК от 04.08.2020 № КТ-1-4658/2020).

ГУП ЛО «УВКХ» письмом от 22.04.2020 № 05/2313 (вх. ЛенРТК от 23.04.2020 № КТ-1-2169/2020) уведомило ЛенРТК об изменении наименования муниципального предприятия «Управление водопроводно-канализационного хозяйства».

Организация наделена статусом гарантирующей организации на территориях городских и сельских поселений Киришского муниципального района Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у организации отсутствует.

Приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 310-п установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение МП «УВКХ» 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 МП «УВКХ», 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 «УВКХ» на 2019-2023 годы утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 310-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 г.
Питьевая вода	99880,12
Водоотведение	50789,19

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Питьевая вода	29963,89	28058,42	-1905,47	Затраты определены исходя из объема электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных ЛенРТК, и тарифа на электрическую энергию планируемого ГУП ЛО «УВКХ» в первом полугодии 2021 г. с индексацией с 01.07.2021 г. согласно Прогноза
2.	Водоотведение	20160,28	17822,07	-2338,21	

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

№ п/п	Товары, услуги	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Питьевая вода				-
1.1..	расход на покупку тепловой энергии	1240,54	1054,75	-185,79	Затраты определены исходя из фактического объема покупной энергии 2019 г. и тарифа утвержденного ЛенРТК (приказ от 19.12.2019 № 531-п) индексированного с 01.07.2021 согласно Прогноза
1.2.	теплоноситель	65,68	65,68	-	
1.3.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	210,36	-	-210,36	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.
1.4.	Расходы, связанные с	6247,47	4889,28	-1358,19	

№ п/п	Товары, услуги	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины корректировки
	уплатой налогов и сборов				подтверждающих документов (налоговые декларации, платежные поручения, бухгалтерские справки)
2.	Водоотведение				
2.1.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	86,38	-	-86,38	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.
2.2.	расход на покупку тепловой энергии	1168,28	993,30	-174,98	Затраты определены исходя из фактического объема покупной энергии 2019 г. и тарифа утвержденного ЛенРТК (приказ от 19.12.2019 № 531-п) индексированного с 01.07.2021 согласно Прогноза
2.3.	теплоноситель	61,85	61,85	-	-
2.4.	Оплата стоков, переданных на очистку другим водоканалам	41053,30	46137,39	+5,084,09	Определено с учетом объемов стоков, переданных ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез», утвержденных ЛенРТК на 2021 г., и тарифов, предлагаемых к утверждению на 2021 год для данного поставщика: - 1п. - 10,71руб./куб.м.; - 2п. - 11,10 руб./куб.м.
2.5.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	600,68	532,03	-68,65	Расходы приняты по факту 2019 года, исходя из представленных подтверждающих документов (налоговые декларации, платежные поручения, бухгалтерские справки)

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

№ п/п	Товары, услуги	План Организации на 2021 год	Корректировка ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Питьевая вода	23347,91	19091,75	-4256,16	С учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) расходы приняты на уровне, предусмотренном ЛенРТК на 2021 при установлении долгосрочных тарифов (приказ ЛенРТК от 30.11.2018 № 310-п)
2.	Водоотведение	6270,22	4456,89	-1813,33	

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 ГУП ЛО «УВКХ» в 2019 году от оказания потребителям услуг в сфере водоснабжения и водоотведения:

- водоснабжение – недополученные доходы в размере 4528,18 тыс. руб.
- водоотведение – недополученные доходы в размере 9741,99 тыс. руб.

ГУП ЛО «УВКХ» не заявило о включении финансового результата 2019 года в расчет НВВ очередного периода регулирования.

Учтена величина изменения НВВ на 2021 г., проводимого в целях сглаживания при расчете тарифов на 2019-2023 г.г., которая рассчитывалась согласно пункта 85 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э (отражено в экспертном заключении по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые МП «УВКХ» потребителям Киришского МР ЛО в 2019-2023 г.г.):

Товары, услуги	Ед. изм.	2021 год
Питьевая вода	тыс. руб.	-200,00
Водоотведение	тыс. руб.	-200,00

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

Товары, услуги	Утверждено на 2021 год	Корректировка на 2021 г.
Питьевая вода	151774,63	152840,00
Водоотведение	99844,15	105882,09

Исходя из обоснованной величины НВВ, рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП ЛО «УВКХ» в 2021 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³*
Для потребителей муниципальных образований «Киришское городское поселение», «Будогошское городское поселение», «Глажевское сельское поселение», «Кусинское сельское поселение», «Пчевжинское сельское поселение», «Пчевское сельское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,36
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	26,20
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,36
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	24,22

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГУП ЛО «УВКХ» письмом от 15.12.2020 №05/5629 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8149/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на питьевую воду и водоотведение Государственного унитарного предприятия Ленинградской области «Управление водопроводно-канализационного хозяйства» на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 310-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Управление водопроводно-канализационного хозяйства» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

1. В наименовании приказа, по тексту приказа и в наименовании приложения 1 приказа слова «муниципального предприятия «Управление водопроводно-канализационного хозяйства» заменить словами «Государственного унитарного предприятия Ленинградской области «Управление водопроводно-канализационного хозяйства»;

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение Государственного унитарного предприятия Ленинградской области «Управление водопроводно-канализационного хозяйства» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципальных образований «Киришское городское поселение», «Будогошское городское поселение», «Глажевское сельское поселение», «Кусинское сельское поселение», «Пчевжинское сельское поселение», «Пчевское сельское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,61
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	23,15
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,15
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,36
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,36
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	26,20
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,80
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	27,16
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	27,16
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	28,73
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	20,37
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	21,09
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	21,09
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,36
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,36
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	24,22
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	22,92
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	22,92
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,59

* 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 об установлении ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2020 год для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Воронкова Таисия Викторовна – представитель ООО «Финансово-строительная корпорация «Лидер Северо-Запад» (ИНН 7802847404) (далее – ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад») (доверенность от 24.08.2020 №163);

Бритиков Валерий Сергеевич – представитель ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» (доверенность от 24.08.2020 №163).

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 25.05.2020 № 973/20 (вх. ЛенРТК от 10.06.2020 № КТ-1-3497/2020) об установлении тарифов на транспортировку воды и тарифов на транспортировку стоков на 2020 год. Письмом от 03.07.2020 № 1119/20 (вх. ЛенРТК от 06.07.2020 № КТ-1-4056/2020) организацией были представлены дополнительные документы.

По результатам анализа представленных на основании подпунктов «а», «м» пункта 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, с учетом разъяснений ФАС России, в силу которых у органа регулирования не имеется оснований для установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в отношении организации, которой не подтвержден факт осуществления регулируемой деятельности (не представлены правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом на очередной период регулирования, или договоры об осуществлении регулируемых видов деятельности на очередной период регулирования), определено, что оснований для установления тарифов не имеется.

Выводы отражены в справке по вопросу установления ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2020 год для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области и доложены на заседании правления ЛенРТК, состоявшемся 18.11.2020.

С учетом пояснений ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» от 24.11.2020 № 2518/20 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 № КТ-1-7378/2020) и на основании ходатайства представителя организации, принимавшего участие в заседании правления ЛенРТК в режиме видеоконференцсвязи, о предоставлении дополнительного времени для подготовки и направления письменной позиции в ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, на заседании правления ЛенРТК от 18.11.2020 принято решение о переносе рассмотрения вопроса об установлении ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2020 год для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на очередное заседание правления ЛенРТК в целях получения от организации дополнительных документов и материалов и проведения их анализа.

ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» в ЛенРТК дополнительно представлены:

- копии обращений ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад», направленные в адрес ООО «УК Мурино» с предложением выкупить сети водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области;

- копии соглашений от 01.01.2020, заключенные между ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» и ООО «УК Мурино» о разграничении эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности сетей водоснабжения и водоотведения по договорам: от 01.01.2020 № 176/ЕД-1/396-Б24, № 175/ЕД-1/396-Б24, № 174/ЕД-1/396-Б24, № 173/ЕД-1/396-Б24, № 172/ЕД-1/396-УКЭ, подписанные ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» и ООО «УК Мурино».

ЛенРТК направлен запрос от 18.11.2020 № КТ-3-4613/2020 в адрес ООО «УК Мурино» с просьбой подтвердить подписание вышеуказанных соглашений, ООО «УК Мурино» в письме от 20.11.2020 № 2011-20-458-и (вх. ЛенРТК от 20.11.2020 № КТ-1-7315/2020) сообщило, что вышеуказанные соглашения не заключало.

Таким образом, с учётом представленных документов и имеющихся сведений, ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» не устранило ранее выявленные ЛенРТК противоречия.

Поскольку ООО «ФСК «Лидер Северо-Запад» не подтвержден факт осуществления регулируемой деятельности (не устранены противоречивые данные в представленных правоустанавливающих документах, а также в документах, подтверждающих осуществление регулируемых видов деятельности на очередной период регулирования), оснований для установления тарифов не имеется.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

С учетом разъяснений ФАС России, в силу которых у органа регулирования не имеется оснований для установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в отношении организации, которой не подтвержден факт осуществления регулируемой деятельности (не представлены правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом на очередной период регулирования, или договоры об осуществлении регулируемых видов деятельности на очередной период регулирования), оснований для установления тарифов не имеется.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №37 повестки об утверждении производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Экотех» 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 «Экотех» письмом от 09.12.2020 №98 (вх. ЛенРТК от 09.12.2020 №КТ-1-7918/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Экотех» обратилось в ЛенРТК с заявлением об утверждении тарифов в сфере водоотведения от 12.11.2020 № 092 (вх. ЛенРТК от 17.11.2020 № КТ-1-7896/2020) на 2021 год.

Организация не наделена статусом гарантирующей организации на территории муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области.

Организация не является получателем субсидий на возмещение части затрат ресурсоснабжающим организациям в связи с предоставлением услуг в сфере водоотведения на территории Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у организации отсутствует.

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.

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.

Определить объем принимаемых сточных вод по формулам пунктов 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 ввиду отсутствия фактических данных об объеме принимаемых сточных вод за 3 предшествующих года (организация впервые обратилась в ЛенРТК с предложением об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения от 01.12.2019 № 10 (вх. ЛенРТК от 04.12.2019 № КТ-1-7554/2019) на 2020 год).

Проведен анализ производственной программы в сфере водоотведения, представленной ООО «Экотех», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Водоотведение

№	Показатели	Ед. изм.	2021 год			Причины отклонения
			данные Организации	принято ЛенРТК	отклонение	
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м3	1713,38	1504,79	-208,59	В результате корректировки товарной воды.
1.1	-от собственных подразделений (цехов)	тыс.м3	24,96	24,96	-	-
1.2.	товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м3	1688,42	1479,83	-208,59	Скорректировано с учетом объема принятых сточных вод от потребителей.
1.2.1.	- от иных потребителей	тыс.м3	28,61	28,61	-	-
1.2.2.	от организаций, оказывающих услуги в сфере водоотведения	тыс.м3	1659,81	1451,22	-208,59	Объемы сточных вод принят в размере утвержденной программой программе на 2021 год в сфере водоотведения ГУП «Леноблводоканал».
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м3	1754,82	1504,79	-250,03	Скорректировано с учетом объема принятых сточных вод от потребителей.
3.	Расход электроэнергии	тыс.кВт.ч	197,10	222,92	+25,82	Расход уменьшен за счет сокращения расхода электроэнергии на технологические нужды.
3.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	140,83	166,65	+25,82	Принято с учетом планового удельного расхода электроэнергии объема принятых сточных вод.
3.2.	Удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м3	0,08	0,11	0,03	Удельный расход электроэнергии пересчитан в связи с изменением объема сточных вод принятых ЛенРТК
3.3.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	56,27	56,27	-	-

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Утвердить производственную программу в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Экотех» на 2021 год с основными показателями:

Ответственность Ю «ЭКОТЕХ» на 2021 год с основными показателями			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2021 год
Для потребителей муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
	Водоотведение		
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м³	1504,79
1.1	От производственно-хозяйственных подразделений	тыс.м³	24,96
1.2.	товарные стоки	тыс.м³	1479,83
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные	тыс.м³	1504,79
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	222,92
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	166,65
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	0,11
3.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	56,27

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №38 повестки об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Экотех» 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 «Экотех» письмом от 09.12.2020 №98 (вх. ЛенРТК от 09.12.2020 №КТ-1-7918/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Экотех» обратилось в ЛенРТК с заявлением об утверждении тарифов в сфере водоотведения от 12.11.2020 № 092 (вх. ЛенРТК от 17.11.2020 № КТ-1-7896/2020) 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 принятых сточных вод, оказываемых услуг.

Объем принимаемых сточных вод 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.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2151,64	1522,64	-629,00	1. Затраты на реагенты пересчитаны на объем принятых стоков принятых ЛенРТК, утвержденных в производственной программе на 2021 год и проиндексировав фактическую стоимость на покупку реагентов. 2. горюче-смазочные материалы приняты не полным объемом, только на 1 автомобиль, 3. материалы и малоценные основные средства приняты по сложившимся фактическим затратам за 2020 год
2.	Расход электроэнергии, всего	тыс. руб.	1453,17	1372,69	-80,48	Организация предоставила копию договора энергоснабжения от 19.06.2017 № 93819 с ООО «РКС-Энерго»; копии счетов-фактур, выставленных Организацией за отпущенную электрическую энергию за сентябрь-октябрь 2020 года. ЛенРТК с учетом п. 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактуры 9,12 на индекс 1,03) с учетом НДС
3.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3286,72	3286,72	-	-
4.	Отчисления на социальное страхование производственного персонала	тыс. руб.	995,88	995,88	-	-
5	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс. руб.	5719,83	3300,00	-2419,83	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 расходы на арендную плату по договору аренды недвижимого имущества (очистных сооружений сточных вод) с ООО «ОСК-Шлиссельбург» от 01 декабря 2020 года № 21/20 Не принят расчет по аренде земли.
6	Ремонтные расходы	тыс. руб.	18000,00	1680,13	-16319,87	Расходы не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (п. 26 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения), утвержденных Постановлением № 406), приняты затраты из производственной программы по плановым мероприятиям на 2021 год до 100 тыс.руб. в соответствии с требованиями Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 № 223-ФЗ Принят ремонтный персонал 2,5 человека.
7	Цеховые расходы	тыс. руб.	3397,00	2885,64	-511,36	1. Расходы определены с учетом «Рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66, а также на основании представленного штатного расписания (принято 5 чел.), ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за сентябрь 2020 года в Ленинградской области (информация Петростата от 23 ноября 2020 г. N СЧ-

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения
						250/1141 с учетом Сценарных условий размере 35979 руб. 2. 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 и фонда оплаты труда основного производственного персонала. 3. Остальные затраты приняты в полном объеме.
8.	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	508,83	658,71	+149,88	Приняты затраты на анализ стоков и на разработку оперативной экологической и разрешенной природоохранной документации для обеспечения деятельности КОС по договору от 01.2020 № 1-01-20.
9.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	8441,52	5985,98	-2455,54	1. Расходы определены с учетом «Рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66, а также на основании представленного штатного расписания (принято 9 чел.), ЛенРТК исходя из средней заработной платы, начисленной за сентябрь 2020 года в Ленинградской области (информация Петростата от 23 ноября 2020 г. № СЧ-250/1141 с учетом Сценарных условий размере 35979 руб. 2. 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 и фонда оплаты труда основного производственного персонала. 3. Остальные затраты приняты в полном объеме, кроме амортизации на транспорта.
10.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	1564,83	1367,74	-197,09	Расходы связанные с уплатой налогов определены с учетом НБВ, и налоговой ставки Организации (УСН).
11.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (на развитие)	тыс. руб.	3353,12	0,00	-3353,12	Расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил, пункт 42 Основ ценообразования, пункт 52 Методических указаний).

Определена величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия	Предложение ЛенРТК	Отклонение
			2021 год	2021 год	
1	Водоотведение				
	Производственная себестоимость товарных стоков	т.руб	48285,06	22795,67	-25489,39

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Экотех» на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м3 *
Для потребителей муниципального образования Шлиссельбургское городское поселение Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	15,15
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	15,66

*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 «Экотех» письмом от 09.12.2020 №98 (вх. ЛенРТК от 09.12.2020 №КТ-1-7918/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на водоотведение на 2021 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №39 повестки об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области 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 «Техническая компания «Альтернатива» (далее – ООО «ТК «Альтернатива») письмом от 08.12.2020 №313-В (вх. ЛенРТК от 08.12.2020 №КТ-1-7891/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «ТК «Альтернатива» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.10.2020 № 302-В (вх. ЛенРТК от 02.11.2020 № КТ-1-6771/2020) об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей, представленной регулируемой организацией.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость по предложению ООО "ТК "Альтернатива"	Стоимость по расчету ЛенРТК*	Результат (+;-), общий размер корректировки *
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб.			
1.1.	Расходы по проведению мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.			
1.2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.			
1.3.	Налог на прибыль	%	20	20	
2.	Структура расходов				
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	15 475,87	10 759,88	-4 715,99
2.1.1.	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	190,63	164,46	-26,17
2.1.2.	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.			
2.1.3.	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	2 469,85	1 982,65	-487,20
2.1.4.	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	8 131,02	4 754,08	-3 376,94
2.1.5.	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	2 894,82	1 985,63	-909,19
2.1.6.	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.	1 789,55	1 873,05	83,50
2.1.7.	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.			
2.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.			
2.3.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.			
3.	Протяженность сетей	км	1,035	1,035	
3.1.	Протяженность вновь создаваемых	км	1,035	1,035	
3.1.1.	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,009	0,009	
3.1.2.	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км			
3.1.3.	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	0,173	0,173	
3.1.4.	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	0,479	0,479	
3.1.5.	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	0,242	0,242	
3.1.6.	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	0,132	0,132	

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость по предложению ООО "ТК "Альтернатива"	Стоимость по расчету ЛенРТК*	Результат (+;-), общий размер корректировки *
3.1.7.	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км			
4.	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	140,0	140,0	
5.	Предлагаемые тарифы на подключение				
5.1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	18 690,67	12 995,03	-5 695,64
5.2.	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей				
5.2.1.	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	0,38	0,38	
5.2.2.	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-			
5.2.3.	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,92	0,89	
5.2.4.	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,95	0,94	
5.2.5.	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	1,03	1,04	
5.2.6.	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	1,31	1,40	
5.2.7.	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-			
5.3.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб.м.	30,51	25,66	-4,85

* Без учета налога на добавленную стоимость

ООО «ТК «Альтернатива» письмом от 08.12.2020 №313-В (вх. ЛенРТК от 08.12.2020 №КТ-1-7891/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	-
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	-
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-
1.3	Налог на прибыль	%	20
2	Структура расходов		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	10 759,88
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	164,46
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	-
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	1 982,65
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	4 754,08
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	1 985,63
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.	1 873,05
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	-
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	-
3	Протяженность сетей	км	1,035
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	1,035
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,009
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	-
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	0,173
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	0,479
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	0,242
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	0,132
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	-
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	149,00
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	12 995,03

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	0,38
5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
5.2.3	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	0,89
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,94
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	1,04
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	1,40
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-	-
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	25,66

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №40 повестки об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Сертолово» Всеволожского муниципального района Ленинградской области 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 «Сертоловские коммунальные системы» (далее – ООО «СКС») письмом от 14.12.2020 №1697-1-20 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8084/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что в ЛенРТК поступило обращение ООО «СКС» от 02.12.2020 № 1624-1-20 (вх. ЛенРТК от 02.12.2020 № КТ-1-7698/2020) по вопросу установления тарифов на 2021 год:

- на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «СКС» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» Всеволожского муниципального района Ленинградской области,

- на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «СКС» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» (микрорайон Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области,

- на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «СКС» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» (кроме микрорайона Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ООО «СКС» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Сертолово» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год, представленной регулируемой организацией.

Тарифы на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «СКС» объектов заявителей, расположенных на территории МО «Сертолово» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*		
			По предложению ООО "СКС"	По расчету ЛенРТК	Результат корректировки
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, связанные с подключением	тыс. руб.	-	-	-
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	-	-	-
1.2.	Внерезидентские расходы, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.3.	Налог на прибыль	%	20%		
2	Структура расходов		-	-	-
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	288 326,84	286 942,00	-1 384,84
2.1.2.	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм	тыс. руб.	3 041,32	3 026,72	-14,60
2.1.4.	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	тыс. руб.	208 938,84	207 935,29	-1 003,55
2.1.5.	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс. руб.	35 409,62	35 239,55	-170,07
2.1.6.	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	тыс. руб.	40 937,06	40 740,44	-196,62
2.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	22 150,09		
3	Протяженность сетей	км	22,51		
3.1.	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	22,51		
3.1.2.	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,43		
3.1.4.	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	17,37		
3.1.5.	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	2,31		
3.1.6.	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	2,4		
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	749,58		
5	Предлагаемые тарифы на подключение		-	-	-
5.1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	16 013,88	15 936,96	-76,92
5.2.	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		-	-	-
5.2.2.	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,56		
5.2.4.	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,94		
5.2.5.	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	1,2		
5.2.6.	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	1,33		
5.3.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	29,55		

* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

**Тарифы на подключение к централизованной системе водоотведения
ООО «СКС» объектов заявителей, расположенных на территории МО «Сертолово»
(кроме мкр-на Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской
области на 2021 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*		
			По предложению ООО "СКС"	По расчету ЛенРТК	Результат корректировки
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, связанные с подключением	тыс. руб.	-	-	-
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	-	-	-
1.2.	Внерезидентские расходы, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.3.	Налог на прибыль	%	20%		
2	Структура расходов		-	-	-
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	209 692,66	208 685,50	-1 007,16
2.1.4.	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	тыс. руб.	13 869,83	13 803,22	-66,61
2.1.5.	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс. руб.	78 423,21	78 046,53	-376,68
2.1.6.	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	тыс. руб.	117 399,62	116 835,75	-563,87
2.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	6 805,25		
3	Протяженность сетей	км	13,23		
3.1.	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	13,23		

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*		
			По предложению ООО "СКС"	По расчету ЛенРТК	Результат корректировки
1	2	3	4	5	6
3.1.4.	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	1,53		
3.1.5.	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	5,12		
3.1.6.	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	6,58		
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	294,22		
5	Предлагаемые тарифы на подключение		-	-	-
5.1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	19 946,17	19 850,37	-95,80
5.2.	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		-	-	-
5.2.4.	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,57		
5.2.5.	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,98		
5.2.6.	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	1,12		
5.3.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	23,13		

* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

**Тарифы на подключение к централизованной системе водоотведения
ООО «СКС» объектов заявителей, расположенных на территории МО «Сертолово»
(мкр-н Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области
на 2021 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*		
			По предложению ООО "СКС"	По расчету ЛенРТК	Результат корректировки
1	2	3	4	5	6
1	Расходы, связанные с подключением	тыс. руб.	-	-	-
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	-	-	-
1.2.	Внебюджетные расходы, всего	тыс. руб.	-	-	-
1.3.	Налог на прибыль	%	20%		
2	Структура расходов		-	-	-
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	43 669,43	43 417,98	-251,45
2.1.5.	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс. руб.	17 920,21	17 817,02	-103,19
2.1.6.	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	тыс. руб.	25 749,22	25 600,96	-148,26
2.1.7.	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	-	-	-
2.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	2 930,55	2 930,55	0,00
3	Протяженность сетей	км	5,2		
3.1.	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	5,2		
3.1.5.	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	2,35		
3.1.6.	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	2,85		
3.1.7.	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	-	-	-
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	126,7		
5	Предлагаемые тарифы на подключение		-	-	-
5.1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	10 476,32	10 426,00	-50,32
5.2.	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		-	-	-
5.2.5.	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,91		
5.2.6.	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	1,07		
5.2.7.	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-	-	-	-
5.3.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	23,13		

* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

ООО «СКС» письмом от 14.12.2020 №1697-1-20 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8084/2020)

сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Сертолово» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Сертолово» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	-
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	-
1.2	Внерезидентные расходы, всего	тыс. руб.	-
1.3	Налог на прибыль	%	20%
2	Структура расходов		-
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	286 942,00
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	-
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм	тыс. руб.	3 026,72
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм	тыс. руб.	-
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	тыс. руб.	207 935,29
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс. руб.	35 239,55
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	тыс. руб.	40 740,44
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	-
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	22 150,09
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	-
3	Протяженность сетей	км	22,51
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	22,51
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	-
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,43
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	-
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	17,37
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	2,31
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	2,40
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	-
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	749,58
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	15 936,96
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	-
5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,56
5.2.3	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,94
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	1,20
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	1,33
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-	-
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	29,55

* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

2. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Сертолово» (микрорайон Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	-
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-
1.3	Налог на прибыль	%	20%
2	Структура расходов		-
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	43 417,98
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	-
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм	тыс. руб.	-
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм	тыс. руб.	-
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	тыс. руб.	-
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс. руб.	17 817,02
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	тыс. руб.	25 600,96
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	-
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	2 930,55
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	-
3	Протяженность сетей	км	5,20
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	5,20
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	-
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	-
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	-
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	-
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	2,35
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	2,85
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	-
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	126,7
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	10 426,00
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	-
5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
5.2.3	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	-
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,91
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	1,07
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-	-
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	23,13

* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

3. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Сертолово» (кроме микрорайона Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	-
1.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	-
1.2	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-
1.3	Налог на прибыль	%	20%
2	Структура расходов		-
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	208 685,50
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	-
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм	тыс. руб.	-
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм	тыс. руб.	-
2.1.4	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм	тыс. руб.	13 803,22
2.1.5	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм	тыс. руб.	78 046,53
2.1.6	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм	тыс. руб.	116 835,75
2.1.7	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.	-
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	6 805,25
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	-
3	Протяженность сетей	км	13,23
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	13,23
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	-
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	-
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	1,53
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	5,12
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	6,58
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	-
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	294,22
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	19 850,37
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	-
5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	-
5.2.3	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	-
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,57
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,98
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	1,12
5.2.7	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-	-
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	23,13

* Тарифы указаны 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 19 декабря 2018 года № 447-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» 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 «Выборгская лесопромышленная корпорация» (далее – ООО «ВЛК») письмом от 16.12.2020 №1612 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8252/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ВЛК» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 №534 (вх. в ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2494/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2018 года №447-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЛВК» 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 технические и натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	Факт 2015	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2019	План 2020	На период регулирования 2021 г.		
								предложения		Примечание
								Регулир. Организация	ЛенРПК	
Выработка теплоэнергии, год:	Гкал	605 107,80	646 932,10	609 155,19	578 064,30	631 441,60	631 735,30	635 550,79	635 550,79	
1 полугодие	Гкал					333 150,20	326 401,48	330 124,06	330 124,06	
2 полугодие	Гкал					298 291,40	305 333,82	305 426,73	305 426,73	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	Гкал	70 192,40	75 044,20	70 662,00	67 055,40	73 247,30	73 281,23	73 723,97	73 723,97	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	% к выработке	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	
Отпуск с коллекторов	Гкал	534 915,40	571 887,9	538 493,19	511 008,90	558 194,30	558 454,07	561 826,82	561 826,82	
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Отпуск теплоэнергии в сеть	Гкал	534 915,40	571 887,9	538 493,19	511 008,90	558 194,30	558 454,07	561 826,82	561 826,82	
Потери теплоэнергии в сетях	Гкал	13 372,90	14 296,40	13 462,30	12 775,20	13 954,86	13 036,18	13 036,18	13 036,18	
Потери теплоэнергии в сетях	% к отпуску в сеть	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,33	2,32	2,32	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	521 542,50	557 591,50	525 030,89	498 233,70	544 239,44	545 417,89	548 790,64	548 790,64	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	8,53	7,74	8,31	7,43	7,46	8,64	8,58	8,58	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	477 061,00	514 443,0	481 379,80	461 213,70	503 635,72	498 312,72	501 685,47	501 685,47	
Население, год:	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
1 полугодие	Гкал						0,0	0,0	0,0	
2 полугодие	Гкал						0,0	0,0	0,0	
Прочие потребители, год:	Гкал	54,70	45,30	41,50	49,60	44,33	260,00	260,00	260,00	
1 полугодие	Гкал					27,54	140,00	140,00	140,00	
2 полугодие	Гкал					16,79	120,00	120,00	120,00	
Бюджетные потребители, год:	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	
1 полугодие	Гкал						0,00	0,00	0,00	
2 полугодие	Гкал						0,00	0,00	0,00	
Организации перепродавцу (АО «Выборгтеплоэнерго»)	Гкал	44 426,80	43 103,20	43 609,59	36 970,40	40 559,39	46 845,17	46 845,17	46 845,17	
1 полугодие	Гкал					22 780,81	26 239,05	26 239,05	26 239,05	
2 полугодие	Гкал					17 778,58	20 606,12	20 606,12	20 606,12	
Всего товарной	Гкал	44 481,50	43 148,50	43 651,09	37 020,00	40 603,72	47 105,17	47 105,17	47 105,17	
1 полугодие	Гкал					22 808,35	26 379,05	26 379,05	26 379,05	
2 полугодие	Гкал					17 795,37	20 726,12	20 726,12	20 726,12	
Расход топлива (Природный газ)	тыс. м³	77 861,86	86 465,94	83 612,16	77 657,07	84 399,44	90 632,55	88 952,15	91 058,32	
Расход условного топлива	т.у.т.	93 359,08	100 429,88	96 932,68	89 905,42	97 673,40	102 324,15	102 942,15	102 804,85	
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг ут / Гкал	154,29	155,24	159,13	155,53	154,68	161,97	161,97	161,76	
Топливная составляющая	Руб./Гкал						789,72	811,73	811,73	
Расход воды	тыс. м³	1 083,58	1 126,03	1 032,26	901,27	1 084,85		1091,91	1091,91	
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м³/Гкал	1,79	1,74	1,69	1,56	1,72		1,72	1,72	
Расход электроэнергии на производство	тыс кВт.ч	12 790,60	12 401,03	13 429,45	10 824,48	10 976,34	12 976,77	13 054,21	13 055,15	

Показатели	Ед. изм.	Факт 2015.	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018	Факт 2019	План 2020	На период регулирования 2021 г.		
								предложения		Примечание
								Регулир. Организации	ЛенРПК	
тепловой энергии										
Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВт.ч/Гкал	21,14	19,17	22,05	18,73	17,38	20,54	20,54	20,54	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№	Показатели	Ед. изм.	2019 год	2019 год	2020 год	2020 год	2021 год	2019 год	2021 год
			План (ЛенРПК)	Факт РСО	План (ЛенРПК)	Ожидаемое РСО	План РСО	Факт ЛенРПК	План ЛенРПК
1	Расчёт коэффициента индексации								
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	3,70	0,00	3,60
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	0,00	204,84
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	333,37	0,00	333,37
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,00	0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	0,00	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	586 610,77	741 299,38	594 850,76	687 217,51	637 200,06	556 389,90	616 477,41
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	76 051,29	196 061,34	77 549,50	138 390,24	98 577,27	76 051,29	79 537,87
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	20 802,41	83 574,46	20 831,83	49 924,85	25 772,16	18 650,33	23 688,57
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	489 757,06	461 663,57	496 469,42	498 902,43	512 850,63	461 688,27	513 250,96
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	8 206,23	0,00	3 000,00	0,00	8 549,38
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	8 206,23	0,00	3 000,00	0,00	8 549,38
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	0,00	0,00	5,00	0,00	1,56	0,00	5,00
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	586 610,77	741 299,38	603 056,99	687 217,51	640 200,06	556 389,90	625 026,79
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	76 051,29	196 061,34	77 549,50	138 390,24	98 577,27	76 051,29	79 537,87
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	20 802,41	83 574,46	20 831,83	49 924,85	25 772,16	18 650,33	23 688,57
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	489 757,06	461 663,57	496 469,42	498 902,43	512 850,63	461 688,27	513 250,96
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	8 206,23	0,00	3 000,00	0,00	8 549,38
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	586 610,77	741 299,38	603 056,99	687 217,51	640 200,06	556 389,90	625 026,79
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	50 654,91	55 305,60	52 083,19	56 338,41	54 951,25	41 440,24	53 648,86
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	27 898,75	0,00	28 962,88	0,00	29 593,34	0,00	29 593,34
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	22 756,17	0,00	23 120,31	0,00	25 357,91	0,00	24 055,52
9	Тарифное меню								
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 075,36	1 362,08	1 105,68	1 249,44	1 166,57	1 020,60	1 138,92
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 057,61	1 057,61	1 097,95	1 097,95	1 121,85	1 057,61	1 121,85
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 097,95	1 097,95	1 121,85	1 121,85	1 223,48	1 097,95	1 160,64
9.1.3	Рост II/I	%	0,00	0,00	0,00	0,00	109,06	0,00	103,46
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 075,36	1 362,08	1 105,68	1 249,44	1 166,57	1 020,60	1 138,92
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	1 121,85	0,00	1 121,85
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	1 223,48	0,00	1 160,64
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	772,30	743,28	789,72	788,20	811,73	742,03	811,73
10.3	Инвестиционная составляющая								

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» 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/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	Для потребителей муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 121,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 160,64	-	-	-	-	-

ООО «ЛВК» письмом от 16.12.2020 №1612 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8252/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 447-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» 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 «Советское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 057,61	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 097,95	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 097,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 121,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 121,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 160,64	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 157,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 200,34	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 200,34	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 224,02	-	-	-	-	-		

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №42 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 478-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» 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 «ВОДОКАНАЛ» письмом от 15.12.2020 №1651/2020 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8191/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ВОДОКАНАЛ» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 15.04.2020 № 495/2020 (вх. ЛенРТК от 15.04.2020 № КТ-1-2023/2020) 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 Дубровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 17 декабря 2019 года №478-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «ВОДОКАНАЛ» 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 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	26 350,60	26 350,60	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	130,95	130,95	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	0,50	0,50	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	26 219,65	26 219,65	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	26 219,65	26 219,65	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	2 471,40	2 471,40	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	9,43	9,43	0,00	
Опущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	23 748,25	23 748,25	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	20 056,32	20 056,32	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	3 306,31	3 306,31	0,00	
1 полугодие	Гкал	1 748,95	1 748,95	0,00	
2 полугодие	Гкал	1 557,36	1 557,36	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	16 750,01	16 750,01	0,00	
1 полугодие	Гкал	8 887,03	8 887,03	0,00	
2 полугодие	Гкал	7 862,98	7 862,98	0,00	
Бюджетным	Гкал	2 673,19	2 673,19	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	171,15	171,15	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	2 502,04	2 502,04	0,00	
Иным потребителям	Гкал	1 018,74	1 018,74	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	1 018,74	1 018,74	0,00	

Всего товарной	Гкал	23 748,25	23 748,25	0,00	
I полугодие	Гкал	12 883,88	12 883,88	0,00	
II полугодие	Гкал	10 864,37	10 864,37	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 «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 957,76	4 037,82	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	2 957,76	4 037,82	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 594,53	3 573,29	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	112,81	153,23	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	112,81	153,23	
1.1.4.1	Природный газ	руб./тыс м3	5 748,30	5 614,54	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	14 914,11	20 062,37	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	14 914,11	20 062,37	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	530,86	467,99	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,89	7,03	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 657,65	3 287,89	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	530,86	467,99	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,89	7,03	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 657,65	3 287,89	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	48,82	48,82	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	0,00	0,00	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	48,82	48,82	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	1,86	1,85	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,00	0,00	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,86	1,85	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	47,78	47,78	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	47,78	47,78	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	2 332,71	2 332,63	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	2 332,71	2 332,63	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	20 904,48	25 682,89	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	20 904,48	25 682,89	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского 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.	353,17	353,17	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,00	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,00	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	42 755,30	39 858,97	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	14 566,58	10 352,12	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	7 284,25	3 823,96	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	20 904,48	25 682,89	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	2 875,20	3 895,53	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 101,48	3 417,38	

3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	773,72	478,16	
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.	45 630,50	43 754,51	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	16 668,06	13 769,50	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	8 057,96	4 302,12	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	20 904,48	25 682,89	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	2 332,71	2 332,63	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	43 297,79	41 421,88	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	43 297,79	41 421,88	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	22 124,73	22 124,73	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	21 173,06	19 297,15	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 823,20	1 744,21	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 717,24	1 717,24	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 948,85	1 776,19	
9.1.3	Рост П/Л	%	113,49	103,43	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 823,20	1 744,21	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 717,24	1 717,24	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 948,85	1 776,19	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	628,01	844,79	

Рассчитаны:

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

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 717,24
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 776,19

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «ВОДОКАНАЛ» 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 «Дубровское городское поселение» Всеволожского 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	47,50	1 717,24
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	48,09	1 776,19

ООО «ВОДОКАНАЛ» письмом от 15.12.2020 №1651/2020 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8191/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ВОДОКАНАЛ» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года № 478-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с

ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» 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 «ВОДОКАНАЛ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 годах

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			Вода
Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 673,94
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 717,24
3	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 717,24
4	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 776,19
5	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 776,19
6	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 821,28
7	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 821,28
8	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 877,73
9	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 877,73
10	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 923,99

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 годах

№ 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 «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2020 по 30.06.2020	42,64	1 673,94
2	с 01.07.2020 по 31.12.2020	49,64	1 717,24
3	с 01.01.2021 по 30.06.2021	47,50	1 717,24
4	с 01.07.2021 по 31.12.2021	48,09	1 776,19
5	с 01.01.2022 по 30.06.2022	48,09	1 776,19
6	с 01.07.2022 по 31.12.2022	49,54	1 821,28
7	с 01.01.2023 по 30.06.2023	49,54	1 821,28
8	с 01.07.2023 по 31.12.2023	51,02	1 877,73
9	с 01.01.2024 по 30.06.2024	51,02	1 877,73
10	с 01.07.2024 по 31.12.2024	52,55	1 923,99

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 17 декабря 2018 года № 420-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и

горячую воду, поставляемые АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАТЧИНСКИЙ КОМБИКОРМОВЫЙ ЗАВОД» 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;

АО «ГАТЧИНСКИЙ КОМБИКОРМОВЫЙ ЗАВОД» (далее – АО «ГАТЧИНСКИЙ ККЗ») письмом от 24.11.2020 №24-670 (вх. ЛенРТК от 27.11.2020 №КТ-1-7535/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что АО «ГАТЧИНСКИЙ ККЗ» обратилось в ЛенРТК от 30.04.2020 №24-266 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2504/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

Приказом ЛенРТК от 17 декабря 2018 года №420-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые АО «ГАТЧИНСКИЙ ККЗ» 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 технические и натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	Факт 2015 г.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	План 2020 г.	На период регулирования 2020 г.		
								предложения		Примечание
								Регулир. Организации	ЛенРТК	
Выработка теплоты, год:	Гкал	37 024,00	41 449,00	43 571,00	43 591,00	41 262,00	43 655,00	43 260,00	43 260,00	
1 полугодие	Гкал					23 150,00	24 901,00	24 230,00	24 230,00	
2 полугодие	Гкал					18 112,00	18 754,00	19 030,00	19 030,00	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	Гкал	1308,00	995,0	1 046,00	988,00	966,00	1 045,00	1 015,00	1 015,00	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	% к выработке	3,53	2,4	2,4	2,27	2,34	2,39	2,35	2,35	
Отпуск с коллекторов	Гкал	35 716,00	40 454,0	42 525,00	42 603,00	40 296,00	42 610,00	42 245,00	42 245,00	
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отпуск теплоэнергии в сеть	Гкал	35 716,00	40 454,0	42 525,00	42 603,00	40 296,00	42 610,00	42 245,00	42 245,00	
Потери теплоэнергии в сетях	Гкал	1 571,00	1 351,0	1 674,00	1 586,00	1 609,00	1 580,00	1 675,00	1 675,00	
Потери теплоэнергии в сетях	% к отпуску в сеть	4,40	3,34	3,94	3,72	3,99	3,71	3,96	3,96	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	34 145,00	39 103,0	40 851,00	41 017,00	38 687,00	41 030,00	40 570,00	40 570,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	37,23	49,94	53,35	53,93	55,28	54,13	54,65	54,65	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	21 434,00	19 575,0	19 057,00	18 897,00	17 300,00	18 820,00	18 400,00	18 400,00	
Население, год:	Гкал	7 100,00	12 797,0	12 788,00	12 222,00	10 776,00	12 240,00	12 200,00	12 200,00	

Показатели	Ед. изм.	Факт 2015 г.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	План 2020 г.	На период регулирования 2020 г. предложения		Примечание
								Регулир. Организации	ЛенРТК	
1 полугодие	Гкал					6 241,00	7 330,00	6 750,00	6 750,00	
2 полугодие	Гкал					4 535,00	4 910,00	5 450,00	5 450,00	
В т.ч. ГВС:	Гкал	1588,00	872,0	882,00	1 835,00	3 064,00	2 920,00	3 090,00	3 090,00	
1 полугодие	Гкал					1 404,00	1 540,00	1 470,00	1 470,00	
2 полугодие	Гкал					1 660,00	1 380,00	1 620,00	1 620,00	
В т.ч. отопление:	Гкал	5 512,00	11 925,0	11 906,00	10 387,00	7 712,00	9 320,00	9 110,00	9 110,00	
1 полугодие	Гкал					4 837,00	5 790,00	5 280,00	5 280,00	
2 полугодие	Гкал					2 875,00	3 530,00	3 830,00	3 830,00	
Бюджетные потребители, год:	Гкал	902,00	745,0	739,00	646,00	493,00	650,00	650,00	650,00	
1 полугодие	Гкал					277,00	420,00	400,00	400,00	
2 полугодие	Гкал					216,00	230,00	250,00	250,00	
Прочие потребители, год:	Гкал	4 709,00	5 986,0	8 267,00	9 252,00	10 118,00	9 320,00	9 320,00	9 320,00	
1 полугодие	Гкал					5 221,00	4 765,00	4 630,00	4 630,00	
2 полугодие	Гкал					4 897,00	4 555,00	4 690,00	4 690,00	
Всего товарной	Гкал	12 711,00	19 528,0	21 794,00	22 120,00	21 387,00	22 210,00	22 170,00	22 170,00	
1 полугодие	Гкал			12 842,00	12 461,00	11 739,00	12 515,00	11 780,00	11 780,00	
2 полугодие	Гкал			8 952,00	9 659,00	9 648,00	9 695,00	10 390,00	10 390,00	
Расход топлива (природный газ)	тыс. м³	5 143,85	5 692,98	5 939,04	6 008,75	4 830,53	6 017,36	5 105,84	5 407,42	
Расход условного топлива	т.у.т.	5 906,61	6 546,93	6 799,81	6 910,07	6 645,06	6 919,97	6 862,90	6 876,99	
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг ут / Гкал	159,53	157,95	156,06	158,52	161,04	158,51	158,64	158,97	
Топливная составляющая в тарифе	Руб./Гкал					827,61	843,86	8 61,01	844,20	
Расход воды	тыс. м³	65,30	81,60	73,56	73,83	71,30	73,84	72,20	72,87	
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м³/Гкал	1,76	1,97	1,69	1,69	1,73	1,69	1,67	1,68	
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	тыс кВт.ч	536,54	599,85	601,86	620,70	569,41	623,39	617,75	586,07	
Удельный расход электроэнергии на производство и транспортировку тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	14,67	14,47	13,81	14,29	13,80	14,28	14,28	13,55	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора
Для потребителей муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского 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
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	0,00	21,43
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	62,05	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.	58 778,29	56 598,92
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	13 660,99	12 293,40
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	4 967,07	4 907,12
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	40 150,22	39 398,40
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	641,90	610,92
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	497,83	470,62
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	144,07	140,30
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	1 148,04
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	1 148,04
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	0,00	5,00
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	59 420,19	58 357,88
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	14 158,83	12 764,02
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	5 111,14	5 047,42
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	40 150,22	39 398,40
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	1 148,04
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	269,09	270,16

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	59 151,10	58 087,71
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	32 323,88	31 742,78
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	16 509,30	16 509,30
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	15 814,58	15 233,48
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 458,00	1 431,79
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 401,47	1 401,47
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 522,10	1 466,17
9.1.3	Рост III	%	108,61	104,62
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 458,00	1 431,79
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 401,47	1 401,47
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 522,10	1 466,17
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	861,01	844,20

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАТЧИНСКИЙ КОМБИКОРМОВЫЙ ЗАВОД» 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 «Большекоппанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 388,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 435,19	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАТЧИНСКИЙ КОМБИКОРМОВЫЙ ЗАВОД» 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, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотарифный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Большекоппанское сельское поселение» Гатчинского 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	17,00	1 388,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	17,47	1 435,19

АО «ГАТЧИНСКИЙ ККЗ» письмом от 24.11.2020 №24-670 (вх. ЛенРТК от 27.11.2020 №КТ-1-7535/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАТЧИНСКИЙ КОМБИКОРМОВЫЙ ЗАВОД» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 420-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАТЧИНСКИЙ КОМБИКОРМОВЫЙ ЗАВОД» 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 «ГАТЧИНСКИЙ КОМБИКОРМОВЫЙ ЗАВОД» 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 «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотавочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 339,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 344,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 344,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 388,00	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 388,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 435,19	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 420,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 483,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 483,13	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 500,68	-	-	-	-	-		

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

**Тарифы на горячую воду, поставляемую АКЦИОНЕРНЫМ
ОБЩЕСТВОМ «ГАТЧИНСКИЙ КОМБИКОРМОВЫЙ ЗАВОД» потребителям
(кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период
регулирования 2019-2023 годов**

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотавочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского 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	16,04	1 339,18
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	16,36	1 344,58
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	16,36	1 344,58
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	17,00	1 388,00
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	17,00	1 388,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	17,47	1 435,19
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	17,34	1 420,56
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	17,84	1 483,13
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	17,84	1 483,13
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	18,38	1 500,68

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 13 декабря 2019 года № 429-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые Государственным казенным учреждением здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» 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;

ГКУЗ ЛО «Дружносельская психиатрическая больница» (далее – ГКУЗ ЛО «ДПБ») письмом от 24.11.2020 №3033 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7369/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ГКУЗ ЛО «ДПБ» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 № 1181 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 года № КТ-1-52647/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Сиверское городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2024 гг.

Приказом ЛенРТК от 13 декабря 2019 года №429-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ГКУЗ ЛО «ДПБ» 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 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 технические и натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	План 2020 г (ЛенРТК)	На период регулирования 2020-2024 гг.		
							предложения		Примечание
							Регулируемой организации	ЛенРТК	
Выработка теплоэнергии, год:	Гкал	4 179,29	4230,70	4145,50	3 884,60	7 267,50	7 271,30	7 267,50	
1 полугодие	Гкал					4319,05	4 294,37	4 319,05	
2 полугодие	Гкал					2948,45	2 976,33	2 948,45	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	Гкал	115,63	108,90	105,40	104,10	142,0	142,10	142,00	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	% к выработке	2,77	2,57	2,54	2,68	1,95	1,95	1,95	
Отпуск с коллекторов	Гкал	4 063,66	4 121,80	4040,20	3 780,50	7 125,50	7 129,20	7 125,50	
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отпуск теплоэнергии в сеть	Гкал	4 063,66	4 121,80	4040,20	3 780,50	7 125,50	7 129,20	7 125,50	
Потери теплоэнергии в сетях	Гкал	443,03	444,30	430,90	439,50	441,8	445,50	441,8	
Потери теплоэнергии в сетях	% к отпуску в сеть	10,9	10,78	10,67	11,63	6,2	6,25	6,2	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	3 620,63	3 677,50	3609,30	3 341,00	6 683,70	6 683,70	6 683,70	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	18,20	16,57	13,59	13,98	11,06	11,06	11,06	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	2 961,85	3 068,20	3118,70	2 873,80	5 944,30	5 944,30	5 944,30	
1 полугодие	Гкал					3 533,30	3 533,30	3 533,30	
2 полугодие	Гкал					2 411,00	2 411,00	2 411,00	
Непроизводительные	Гкал								

Показатели	Ед. изм.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г	Факт 2019 г	План 2020 г (ЛенРТК)	На период регулирования 2020-2024 гг.		
							предложения		Примечание
							Регулируемой организации	ЛенРТК	
потери									
Население, год:	Гкал	503,93	430,40	404,10	394,60	585,40	585,40	585,40	
1 полугодие	Гкал					343,50	343,50	343,50	
2 полугодие	Гкал					241,90	241,90	241,90	
В т.ч. ГВС:	Гкал		56,60	80,00	59,50	156,90	156,90	156,90	
1 полугодие	Гкал					79,90	79,90	79,90	
2 полугодие	Гкал					77,00	77,00	77,00	
В т.ч. отопление:	Гкал		373,80	324,00	335,10	428,50	428,50	428,50	
1 полугодие	Гкал					263,60	263,60	263,60	
2 полугодие	Гкал					164,90	164,90	164,90	
Бюджетные потребители, год:	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1 полугодие	Гкал								
2 полугодие	Гкал								
Прочие потребители, год:	Гкал	154,85	178,90	86,50	72,60	154,00	154,00	154,00	
1 полугодие	Гкал					95,30	95,30	95,30	
2 полугодие	Гкал					58,70	58,70	58,70	
Всего товарной	Гкал	658,78	609,30	490,60	467,20	739,40	739,40	739,40	
1 полугодие	Гкал		379,20	277,70	280,20	438,80	438,80	438,80	
2 полугодие	Гкал		230,10	213,0	186,80	300,60	300,60	300,60	
Расход топлива	т.н.т/ тыс. м³	701,77	580,18	568,54	532,72	1018,32	997,58	1 018,32	
Природный газ	тыс. м³	530,85	580,18	568,54	532,72	1018,32	997,58	1 018,32	
Уголь	т	170,92							
Расход условного топлива	т.у.т.	746,54	669,11	655,69	614,38	1149,68	1 150,49	1 149,68	
Природный газ	т.у.т.	612,22	669,11		614,38	1149,68	1 150,49	1 149,68	
Уголь	т.у.т.	134,31							
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг ут / Гкал	178,63	158,15	158,16	158,16	158,19	158,22	158,19	
Топливная составляющая в тарифе	Рнуб./Гкал			911,71	923,10	839,12	837,43	860,69	
Расход воды (всего)	тыс. м³	22,40	22,34	14,50	12,15	22,40	22,41	22,41	
Расход воды на технологию	тыс. м³			0,43	0,44	0,43	0,44	0,44	
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м³/Гкал	5,36	5,28	3,5	3,13	3,08	3,08	3,08	
Расход электроэнергии на производство т/э	тыс кВт.ч	208,93	172,10	167,60	172,17	295,63	475,16	295,63	
Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	49,99	40,68	40,43	44,32	40,68	65,35	40,68	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора
Для потребителей муниципального образования «Сиверское городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,04	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	3,13	3,13
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	14,69	14,69
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,00	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,00	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	16 010,45	14 758,63
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	4 885,50	4 831,98
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 933,39	1 893,34
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	9 191,57	8 033,31
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	292,73	289,53
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	292,73	289,53
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	164,68	75,71
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	164,68	75,71
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,98	0,50
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	41,17	18,93
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	337,15	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	16 846,19	15 142,79
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	5 178,23	5 121,50
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	1 974,56	1 912,27
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	9 191,57	8 033,31
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	164,68	75,71
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	507,20	485,55
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	16 338,99	14 657,25
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	1 807,54	1 621,49
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	941,21	941,21
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	866,33	680,28
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 444,60	2 192,98
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 144,96	2 144,96
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 882,00	2 263,09
9.1.3	Рост II/I	%	134,36	105,51
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 444,60	2 192,98
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 144,96	2 144,96
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 882,00	2 263,09
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	837,43	860,69

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Государственным казенным учреждением здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 г.

№ 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 «Сиверское городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 144,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 263,09	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую Государственным казенным учреждением здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 г.

№ 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 «Сиверское городское поселение» Гатчинского 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	21,82	2 144,96
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,39	2 263,09

ГКУЗ ЛО «ДПБ» письмом от 24.11.2020 №3033 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7369/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, поставляемые Государственным казенным учреждением здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 429-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые Государственным

казенным учреждением здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» 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 Государственным казенным учреждением здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» 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 «Сиверское городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 123,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 144,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 144,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 263,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 251,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 243,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 243,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 406,31	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 406,31	-	-	-	-	-
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 325,47	-	-	-	-	-	

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую Государственным казенным учреждением здравоохранения Ленинградской области «Дружносельская психиатрическая больница» 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	Для потребителей муниципального образования «Сиверское городское поселение» Гатчинского 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	21,38	2 123,73
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,82	2 144,96
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,82	2 144,96
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,39	2 263,09
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,79	2 251,02
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	22,64	2 243,74
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	22,64	2 243,74
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,09	2 406,31
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	23,09	2 406,31
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	24,01	2 325,47

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 19 декабря 2018 года № 477-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным предприятием «Жилищное хозяйство» муниципального образования «Киришское городское поселение Киришского муниципального

района» 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;

МП «Жилищное хозяйство» муниципального образования «Киришское городское поселение Киришского муниципального района» (далее – МП «Жилищное хозяйство») письмом от 14.12.2020 №04.7/4841 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8078/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что МП «Жилищное хозяйство» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 №б/н (вх.№ от 29.04.2020 №КТ-1-2362/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям муниципальных образований «Будогощское городское поселение», «Киришское городское поселение», «Кусинское сельское поселение», «Пчеловское сельское поселение», «Пчеловское сельское поселение» Киришского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2018 года №477-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые МП «Жилищное хозяйство» 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	59 739,00	56 091,50	-3 647,50	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	2 661,30	2 661,30	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	4,45	4,74	0,29	
Отпуск с коллекторов	Гкал	57 077,70	53 430,20	-3 647,50	
Покупка теплоэнергии	Гкал	480 000,00	480 000,00	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	537 077,70	533 430,20	-3 647,50	
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	88 127,40	84 479,90	-3 647,50	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	16,41	15,84	-0,57	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	448 950,30	448 950,30	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	99,32	99,32	0,00	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	3 046,30	3 046,30	0,00	
Население	Гкал	347 561,70	347 561,70	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	97 445,00	97 445,00	0,00	
I полугодие	Гкал	54 736,70	54 736,70	0,00	

2 полугодие	Гкал	42 708,30	42 708,30	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	250 116,70	250 116,70	0,00	
1 полугодие	Гкал	149 941,00	149 941,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	100 175,70	100 175,70	0,00	
Бюджетным	Гкал	47 353,00	47 353,00	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	5 192,60	5 192,60	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	42 160,40	42 160,40	0,00	
Иным потребителям	Гкал	50 989,30	50 989,30	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	4 320,70	4 320,70	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	46 668,60	46 668,60	0,00	
Всего товарной	Гкал	445 904,00	445 904,00	0,00	
I полугодие	Гкал	263 616,20	263 616,20	0,00	
II полугодие	Гкал	182 287,80	182 287,80	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 «Будогошское городское поселение, Киришское городское поселение, Кусинское сельское поселение, Пчевжинское сельское поселение, Пчевское сельское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплотенергии, в т.ч.:	т.у.т.	10 162,41	9 541,92	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	4 724,25	4 435,80	
1.1.1.2	Дизельное топливо	т.у.т.	30,52	28,66	
1.1.1.4	Мазут	т.у.т.	5 407,64	5 077,47	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	4 188,17	3 932,45	
1.1.2.2	Дизельное топливо	пл.м3	21,05	19,76	
1.1.2.4	Мазут	т	3 947,19	3 706,18	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	170,11	170,11	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	158,81	158,81	
1.1.3.2	Дизельное топливо	Кгуд/Гкал	196,40	196,40	
1.1.3.4	Мазут	Кгуд/Гкал	181,25	181,25	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 652,65	5 594,53	
1.1.4.2	Дизельное топливо	руб/т	50 929,13	55 203,76	
1.1.4.4	Мазут	руб/т	19 481,35	16 132,65	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	101 642,75	82 881,76	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	23 674,24	22 000,24	
1.1.5.2	Дизельное топливо	тыс руб	1 071,99	1 091,02	
1.1.5.4	Мазут	тыс руб	76 896,52	59 790,51	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	2 043,94	1 919,15	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,03	8,95	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	18 456,78	17 175,88	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	2 043,94	1 919,15	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,03	8,95	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	18 456,78	17 175,88	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	173,20	173,20	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	11,20	11,20	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	162,00	162,00	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	2,90	3,09	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,19	0,20	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	2,71	2,89	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	24,83	25,26	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	24,77	25,14	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	24,84	25,27	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	4 301,06	4 374,52	

1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	277,43	281,55	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	4 023,63	4 092,97	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	7,63	7,63	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	22,76	23,20	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	173,66	176,99	
1.5.0.1	Объемы покупки, в т.ч.	Гкал	480 000,00	480 000,00	
1.5.0.1.1	1 полугодие	Гкал	276 350,00	276 350,00	
1.5.0.1.2	2 полугодие	Гкал	203 650,00	203 650,00	
1.5.0.2	Тариф покупки ТЭ, в т.ч.:	руб /Гкал	356,04	311,72	
1.5.0.2.1	1 полугодие	руб /Гкал	351,57	307,29	
1.5.0.2.2	2 полугодие	руб /Гкал	362,11	317,74	
1.5.0.3	Расходы на покупку т/э, в т.ч.:	тыс руб	170 900,07	149 626,91	
1.5.0.3.1	1 полугодие	тыс руб	97 156,37	84 919,59	
1.5.0.3.2	2 полугодие	тыс руб	73 743,70	64 707,32	
1.6	Расходы на приобретения теплоносителя	тыс руб	66 452,59	66 800,35	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	361 926,91	321 036,41	
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 129,72	1 302,23	
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,02	6,07	
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	6 800,91	7 899,96	
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	6 800,91	7 899,96	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	368 727,83	328 936,36	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Будогощское городское поселение, Киришское городское поселение, Кусинское сельское поселение, Пчевжинское сельское поселение, Пчевское сельское поселение» Киришского 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.	717,45	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.	418 923,75	377 728,96	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	45 296,48	45 285,87	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	11 700,36	11 406,68	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	361 926,91	321 036,41	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	171 829,80	166 818,73	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	85 677,89	84 856,61	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	79 350,99	74 062,17	
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	6 800,91	7 899,96	
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	52 016,00	52 016,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	642 769,55	596 563,69	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	130 974,37	130 142,48	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	91 051,35	85 468,85	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	368 727,83	328 936,36	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	70 476,22	70 893,31	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	572 293,33	525 670,38	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	568 410,10	522 103,50	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	312 989,04	304 428,79	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	255 421,06	217 674,71	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 274,74	1 170,89	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 187,29	1 154,82	

9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 401,20	1 194,13	
9.1.3	Рост II/I	%	118,02	103,40	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 274,74	1 170,89	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 187,29	1 154,82	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 401,20	1 194,13	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	226,40	184,61	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МП «Жилищное хозяйство» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципальных образований «Будогошское городское поселение, Киришское городское поселение, Кусинское сельское поселение, Пчевжинское сельское поселение, Пчевское сельское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 154,82
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 194,13

Тарифы на горячую воду, поставляемую МП «Жилищное хозяйство» 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 муниципальных образований «Будогошское городское поселение, Киришское городское поселение, Кусинское сельское поселение, Пчевжинское сельское поселение, Пчевское сельское поселение» Киришского 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	41,77	1 154,82
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	44,55	1 194,13

МП «Жилищное хозяйство» письмом от 14.12.2020 №04.7/4841 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8078/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую МП «Жилищное хозяйство» муниципального образования «Киришское городское поселение Киришского муниципального района» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года №477-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным предприятием «Жилищное хозяйство» муниципального образования «Киришское городское поселение Киришского муниципального района» 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 муниципальным предприятием «Жилищное хозяйство» муниципального образования «Киришское городское поселение Киришского муниципального района» 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 «Киришский муниципальный район» Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	874,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1055,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1055,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1187,29	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 154,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 194,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	963,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	988,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	988,85	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 010,72	-	-	-	-	-		

2.Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным предприятием «Жилищное хозяйство» муниципального образования «Киришское городское поселение Киришского муниципального района» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Киришский муниципальный район» 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	40,08	874,34
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	41,26	1 055,53
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	41,26	1055,53
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	41,77	1187,29
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	41,77	1 154,82
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	44,55	1 194,13
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	44,98	963,79
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,99	988,85
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	46,99	988,85
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	49,05	1 010,72

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №46 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЖилКомТеплоЭнерго» потребителям на территории Аннинского городского поселения Ломоносовского муниципального района 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;

ООО «ЖилКомТеплоЭнерго» письмом от 27.11.2020 №90/2 (вх. ЛенРТК от 30.11.2020 №КТ-1-7582/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ЖилКомТеплоЭнерго» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 11.06.2019 №17 (вх. ЛенРТК от 11.06.2020 № КТ-1-3615/2020 об установлении

тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2025 гг. Предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Аннинского городского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению и открыто дело № 15-Т об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «ЖилКомТеплоЭнерго» «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района) на 2021-2025 гг.

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.

Проанализированы основные натуральные показатели

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей муниципального образования «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области							
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	11 633,82	11 633,82	11 633,82	11 926,69	11 926,69
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	140,77	140,77	140,77	148,57	148,57
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,21	1,21	1,21	1,25	1,25
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	11 493,06	11 493,06	11 493,06	11 778,12	11 778,12
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	11 493,06	11 493,06	11 493,06	11 778,12	11 778,12
9	Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	0,00	0,00	0,00	285,06	285,06
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	0,00	0,00	0,00	2,42	2,42
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	11 493,06	11 493,06	11 493,06	11 493,06	11 493,06
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
15	Население	Гкал	11 493,06	11 493,06	11 493,06	11 493,06	11 493,06
19	В т.ч. отопление	Гкал	11 493,06	11 493,06	11 493,06	11 493,06	11 493,06
20	1 полугодие	Гкал	5 446,05	5 446,05	5 446,05	5 446,05	5 446,05
21	2 полугодие	Гкал	6 047,01	6 047,01	6 047,01	6 047,01	6 047,01
29	Всего товарной	Гкал	11 493,06	11 493,06	11 493,06	11 493,06	11 493,06
30	I полугодие	Гкал	5 446,05	5 446,05	5 446,05	5 446,05	5 446,05
31	II полугодие	Гкал	6 047,01	6 047,01	6 047,01	6 047,01	6 047,01

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей муниципального образования «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области							
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	1 793,35	1 793,35	1 793,35	1 793,35	1 793,35
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	1 793,35	1 793,35	1 793,35	1 793,35	1 793,35
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	1 587,04	1 587,04	1 587,04	1 587,04	1 587,04
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	154,15	154,15	154,15	154,15	154,15
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	154,15	154,15	154,15	154,15	154,15
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 611,34	5 779,68	5 953,07	6 131,67	6 315,62
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	8 905,42	9 172,58	9 447,76	9 731,19	10 023,13
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	8 905,42	9 172,58	9 447,76	9 731,19	10 023,13

1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	308,07	308,07	308,07	308,07	308,07
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,26	9,54	9,82	10,12	10,42
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 852,60	2 938,18	3 026,32	3 117,11	3 210,62
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	308,07	308,07	308,07	308,07	308,07
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,26	9,54	9,82	10,12	10,42
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 852,60	2 938,18	3 026,32	3 117,11	3 210,62
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	33,12	34,38	35,75	37,18	38,67
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	33,12	34,38	35,75	37,18	38,67
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	46,67	48,45	50,39	52,40	54,50
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	46,67	48,45	50,39	52,40	54,50
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	43,71	45,38	47,19	49,08	51,04
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	61,61	63,95	66,51	69,17	71,94
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	11 866,31	12 223,17	12 590,98	12 969,88	13 360,20
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	11 866,31	12 223,17	12 590,98	12 969,88	13 360,20

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации							
№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей муниципального образования «Аннинское городское поселение» Ломоносовского 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
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74
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.	20 933,84	21 306,39	21 693,51	22 085,01	22 502,68
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 744,20	1 794,10	1 847,21	1 901,88	1 958,18
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	7 323,34	7 289,12	7 255,32	7 213,25	7 184,31
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	11 866,31	12 223,17	12 590,98	12 969,88	13 360,20
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	601,42	606,69	612,29	617,69	623,98
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	601,42	606,69	612,29	617,69	623,98
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	21 535,26	21 913,08	22 305,80	22 702,70	23 126,66
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	1 744,20	1 794,10	1 847,21	1 901,88	1 958,18

7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	7 323,34	7 289,12	7 255,32	7 213,25	7 184,31
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	11 866,31	12 223,17	12 590,98	12 969,88	13 360,20
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	601,42	606,69	612,29	617,69	623,98
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	21 535,26	21 913,08	22 305,80	22 702,70	23 126,66
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	21 535,26	21 913,08	22 305,80	22 702,70	23 126,66
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	10 137,32	10 265,20	10 490,30	10 641,26	10 862,76
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	11 397,94	11 647,87	11 815,50	12 061,44	12 263,90
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 873,76	1 906,64	1 940,81	1 975,34	2 012,23
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 861,41	1 884,89	1 926,22	1 953,94	1 994,61
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 884,89	1 926,22	1 953,94	1 994,61	2 028,09
9.1.3	Рост П/Л	%	101,26	102,19	101,44	102,08	101,68
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 873,76	1 906,64	1 940,81	1 975,34	2 012,23
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 861,41	1 884,89	1 926,22	1 953,94	1 994,61
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 884,89	1 926,22	1 953,94	1 994,61	2 028,09
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	774,85	798,10	822,04	846,70	872,10

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЖилКомТеплоЭнерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 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 «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 861,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 884,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 884,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 926,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 926,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 953,94	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 953,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 994,61	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 994,61	-	-	-	-	-
с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 028,09	-	-	-	-	-		

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ЖилКомТеплоЭнерго» 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 «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2021	1744,20	1,0
		2022	-	1,0
		2023	-	1,0
		2024	-	1,0
		2025	-	1,0

ООО «ЖилКомТеплоЭнерго» письмом от 27.11.2020 №90/2 (вх. ЛенРТК от 30.11.2020 №КТ-1-7582/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую

энергию, поставляемую ООО «ЖилКомТеплоЭнерго» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

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 № 543-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую закрытым акционерным обществом «Интернешнл Пейпер» 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;

ЗАО «Интернешнл Пейпер» письмом от 15.12.2020 №204-6938 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8190/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ЗАО «Интернешнл Пейпер» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 27.04.2020 № 204-2378/27 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2342/2020) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов ТЭЦ в 2021 г. потребителям МО «Светогорское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области.

ТЭЦ ЗАО «Интернешнл Пейпер» производит тепловую и электрическую энергию по комбинированному циклу.

Приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года №543-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую ЗАО «Интернешнл Пейпер» 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 технические и натуральные показатели.

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.	Примечание
			План принято ЛенРТК	Факт по данным организации	Факт - принято ЛенРТК	Корректировка - принято ЛенРТК	Ожид. по данным орг.	Корректировка пред. орг.	Корректировка - принято ЛенРТК	
1	Основные натуральные показатели									
1.1.	Выработка т/э	тыс.Гкал	2 935,05	2 931,23	2 931,23	2 868,70	2 868,70	2 891,73	2 891,73	
1.2.	Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	616,35	586,16	586,16	585,31	585,31	587,87	587,87	
1.3.	Отпуск с коллекторов	тыс.Гкал	2 318,70	2 345,07	2 345,07	2 283,39	2 283,39	2 303,86	2 303,86	Согласно балансовым

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 г. План принято ЛенРТК	2019 г. Факт по данным организа- ции	2019 г. Факт - принято ЛенРТК	2020 г. Корректиро- вка - принято ЛенРТК	2020 г. Ожид. по данным орг.	2021 г. Корректиро- вка предл. орг.	2021 г. Корректи- ровка - принято ЛенРТК	Примечание
										показателям, утвержденным ФАС
1.4.	Покупка энергии	тыс.Гкал								
1.5.	Подано в сеть	тыс.Гкал	2 318,70	2 345,07	2 345,07	2 283,39	2 283,39	2 303,86	2 303,86	
1.6.	Потери	тыс.Гкал								
1.7.	Полезный отпуск	тыс.Гкал	2 318,70	2 345,07	2 345,07	2 283,390	2 283,390	2 303,86	2 303,86	
	гор.вода	тыс.Гкал	283,08	288,28	288,28	285,800	285,800	291,93	291,93	Согласно балансовым показателям, утвержденным ФАС
	пар 2,5-7,0	тыс.Гкал	1741,87	1773,32	1773,32	1 701,960	1 701,960	1 724,05	1 724,05	
	пар 7-13	тыс.Гкал	293,75	283,47	283,47	295,630	295,630	287,88	287,88	
1.7.1.	На нужды завода	тыс.Гкал	2 142,62	2 158,26	2 158,26	2 104,590	2 104,590	2 113,93	2 113,93	Согласно балансовым показателям, запланированны м организацией
	гор.вода	тыс.Гкал	148,00	142,80	142,80	148,000	148,000	146,00	146,00	
	пар 2,5-7,0	тыс.Гкал	1728,87	1761,66	1761,66	1 689,460	1 689,460	1 711,05	1 711,05	
	пар 7-13	тыс.Гкал	265,75	253,80	253,80	267,130	267,130	256,88	256,88	
1.7.2.	Товарная т/э	тыс.Гкал	176,08	186,81	186,81	178,800	178,800	189,93	189,93	
	Светогорское ЖКХ (гор.вода)	тыс.Гкал	131,08	141,93	141,93	132,500	132,500	141,93	141,93	Согласно балансовым показателям, утвержденным администрацией МО
	прочие (гор.вода)	тыс.Гкал	4,00	3,55	3,55	5,300	5,300	4,00	4,00	
	прочие (пар 2,5-7)	тыс.Гкал	13,00	11,66	11,66	12,500	12,500	13,00	13,00	
	прочие (пар 7-13)	тыс.Гкал	28,00	29,67	29,67	28,500	28,500	31,00	31,00	
1.8.	Расход условного топлива	тыс.тут	331,57	424,91	335,35	326,52	408,35	409,69	329,45	
	удельный расход топлива на отпуск энергии с коллекторов	кг/Гкал	143,00	181,19	143,00	143,00	178,83	177,83	143,00	В соответствии с плановым показателем, принятым на 1-й год долгосрочного периода
1.8.1.	Газ	тут	110,84	164,93	130,17	122,52	153,22	156,54	125,88	
1.8.2.	Мазут	тут	1,22	1,40	1,10	1,40	1,75	1,51	1,21	
1.8.3.	Прочие виды топлива	тут	219,52	258,58	204,07	202,61	253,37	251,64	202,36	
	Коэффициент калорийности газа		1,13	1,157	1,157	1,13	1,156	1,156	1,13	
	Коэффициент калорийности мазута		1,37	1,398	1,398	1,37	1,370	1,370	1,37	
	Коэффициент калорийности прочего топлива		0,25	0,239	0,239	0,24	0,238	0,238	0,24	
1.9.1	Расход газа	млн.м3	98,22	142,53	112,49	108,57	132,54	135,41	111,55	
1.9.2	Расход мазута	тыс.т	0,89	1,00	0,79	1,02	1,28	1,10	0,89	
1.9.3	Прочие виды топлива	тыс.т	893,00	1 082,25	854,13	849,76	1 062,69	1 056,06	849,23	

Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2021 г.

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 г. План принято ЛенРТК	2019 г. Факт по данным организа- ции	2019 г. Факт - принято ЛенРТК	2020 г. Корректиров- ка - принято ЛенРТК	2020 г. Ожид. по данным орг.	2021 г. Корректиро- вка предл. орг.	2021 г. Корректиров- ка - принято ЛенРТК	Примечание
2	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс.руб.	1 421 785,0	2 612 363,1	1 478 135,8	1 452 360,1	2 591 455,0	2 641 896,8	1 605 300,3	
	- расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	11 208,47	17 939,92	11 208,47	11 429,27	18 203,98	18 928,99	11 745,08	определены исходя из базового размера ОР с учетом уточн. ИПЦ 2020/2019 в размере 1,032, планового ИПЦ 2021/2020 в размере 1,036 и индекса эффективности ОР 1,0
	- расходы на топливо	тыс.руб.	1 208 602,4	1 904 085,5	1 264 371,1	1 261 346,6	1 975 139,8	2 001 745,1	1 317 611,5	
	газ	тыс.руб.	492 363,2	732 570,3	578 154,3	555 756,1	700 489,1	726 487,1	586 823,1	
	мазут	тыс.руб.	11 424,6	15 307,8	12 081,1	14 783,3	20 679,6	18 542,9	15 553,8	
	проч.	тыс.руб.	704 814,6	1 156 207,3	674 135,6	690 807,2	1 253 971,2	1 256 715,1	715 234,6	
	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	69 990,00	216 453,28	69 990,00	45 000,00	171 191,76	178 009,81	137 640,64	Принято на уровне ожидаемого значения за 2020 г. в целом по ТЭЦ, на т/э отнесено пропорционально расходу условного топлива
	- оплата труда	тыс.руб.	36 152,34	83 429,62	36 152,34	36 864,54	81 453,14	84 151,52	37 883,17	Операционные расходы
	- отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	10 845,70	26 372,20	11 427,80	11 059,36	24 435,94	25 245,46	11 364,95	
	- ремонт основных средств выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	29 332,00	188 014,77	29 332,00	29 909,84	176 483,19	183 511,98	30 736,30	Операционные расходы
	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.		247,84	0,00					
	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, (цеховые расходы)	тыс.руб.	55 654,15	175 819,99	55 654,15	56 750,53	144 547,13	150 304,00	58 318,64	Операционные расходы
3	Внерезультативные расходы, всего	тыс.руб.								
4	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс.руб.								
5	Налог на прибыль	тыс.руб.								

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.	Примечание
			План принято ЛенРТК	Факт по данным организации	Факт - принято ЛенРТК	Корректировка - принято ЛенРТК	Ожид. по данным орг.	Корректировка предл. орг.	Корректировка - принято ЛенРТК	
6	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	1 421 785,0	2 612 363,1	1 478 135,8	1 452 360,1	2 591 455,0	2 641 896,8	1 605 300,3	
	операционные	тыс.руб.	132 347,0	465 204,3	132 347,0	134 954,19	420 687,43	436 896,5	138 683,18	
	неподконтрольные	тыс.руб.	80 835,7	243 073,3	81 417,8	56 059,4	195 627,7	203 255,3	149 005,6	
	ресурсы	тыс.руб.	1 208 602,4	1 904 085,5	1 264 371,1	1 261 346,6	1 975 139,8	2 001 745,1	1 317 611,5	
	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	НВВ по регулируемому виду деятельности - отпуск т/э в гор.воде сторонним потребителям	тыс.руб.	80 868,64	87 172,32	87 172,32	84 656,23	84 656,23	159 100,18	92 611,09	
9	Цена натурального топлива									
9.1	мазут	руб./т	12 860,0	15 306,5	15 306,5	14 465,0	16 180,0	16 830,0	17 555,3	
9.2	газ лимитный	руб./тыс.м3	5 012,9	5 139,7	5 139,7	5 118,97	5 285,0	5 365,0	5 260,85	
9.3	прочие виды топлива	руб./т	789,27	1 068,34	789,27	812,95	1 180,00	1 190,00	842,21	

С 01.01.2019 г. в соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на тепловую энергию, отпускаемую в паре, и тарифы на теплоноситель в виде пара не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии и (или) теплоносителя.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2021 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2021 г., тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии организации составят:

Коллекторная сеть теплотехнической организации «Светогорск»:								
№ 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 «Светогорское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	625,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	646,25	-	-	-	-	-

ЗАО «Интернешнл Пейпер» письмом от 15.12.2020 №204-6938 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8190/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Интернешнл Пейпер» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 543-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую закрытым акционерным обществом «Интернешнл Пейпер» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Интернешнл Пейпер», поставляемую потребителям 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 редуци- рованный 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 «Светогорское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	593,84	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	605,71	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	605,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	625,00	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	625,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	646,25	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	636,36	-	-	-	-	-

№ 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 01.07.2022 по 31.12.2022	661,82	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	661,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	668,43	-	-	-	-	-

Примечание: величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара и воды от источника тепловой энергии, составляют:

№ 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	с 01.01.2019 по 30.06.2019	493,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	488,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	506,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	503,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	537,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	540,15	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	543,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	540,42	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	562,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	559,83	-	-	-	-	-

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №48 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоДевелопмент» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «ЭнергоДевелопмент» письмом от 15.12.2020 №158-20 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8150/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ЭнергоДевелопмент» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 01.12.2020 №156-20 (вх. ЛенРТК от 03.12.2020 № КТ-1-7736/2020) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 гг. Предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям муниципального образования «Ефимовское городское поселение», «Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению и открыто дело № 29-Т об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «ЭнергоДевелопмент» («Ефимовское городское поселение», «Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района) на 2021-2023 гг.

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.

Проанализированы основные натуральные показатели

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципальных образований «Ефимовское городское поселение, Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области					
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	21 107,03	21 107,03	21 107,03
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	527,68	527,68	527,68
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,50	2,50	2,50
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	20 579,35	20 579,35	20 579,35
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	20 579,35	20 579,35	20 579,35
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	20 579,35	20 579,35	20 579,35
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00
29	Всего товарной	Гкал	20 579,35	20 579,35	20 579,35
30	I полугодие	Гкал	12 715,76	12 715,76	12 715,76
31	II полугодие	Гкал	7 863,59	7 863,59	7 863,59

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципальных образований «Ефимовское городское поселение, Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	3 271,59	3 271,59	3 271,59
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	3 271,59	3 271,59	3 271,59
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 897,78	2 897,78	2 897,78
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	155,00	155,00	155,00
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	155,00	155,00	155,00
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	6 704,97	6 906,12	7 113,30
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	19 429,49	20 012,38	20 612,75
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	19 429,49	20 012,38	20 612,75
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	633,21	633,21	633,21
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,00	7,21	7,43
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	4 435,01	4 568,06	4 705,10
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	633,21	633,21	633,21
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,00	7,21	7,43
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	4 435,01	4 568,06	4 705,10
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	55,95	55,95	55,95
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	14,91	14,91	14,91
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	41,04	41,04	41,04
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	2,65	2,65	2,65
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,71	0,71	0,71
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,94	1,94	1,94
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	40,95	42,62	44,29
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	40,84	42,36	44,02
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	41,00	42,71	44,39
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	2 291,31	2 384,26	2 478,21
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	608,90	631,53	656,41
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	1 682,41	1 752,72	1 821,80
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	3,43	3,43	3,43

1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	44,70	46,36	48,19
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	153,32	159,02	165,28
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	26 309,13	27 123,71	27 961,35
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	26 309,13	27 123,71	27 961,35

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципальных образований «Ефимовское городское поселение, Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60	3,90	4,00
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	1,00
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	0,00	0,00	0,00
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	48 374,01	49 703,96	51 090,06
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	15 162,76	15 596,56	16 058,22
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	6 902,12	6 983,69	7 070,49
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	26 309,13	27 123,71	27 961,35
7.1	НБВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	48 374,01	49 703,96	51 090,06
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	15 162,76	15 596,56	16 058,22
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	6 902,12	6 983,69	7 070,49
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	26 309,13	27 123,71	27 961,35
7.2	НБВ на теплоноситель	тыс.руб.	1 682,41	1 752,72	1 821,80
7.3	НБВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	46 691,60	47 951,24	49 268,26
8	НБВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	46 691,60	47 951,24	49 268,26
8.1	НБВ, I полугодие	тыс.руб.	27 847,14	29 246,25	30 246,78
8.2	НБВ, II полугодие	тыс.руб.	18 844,46	18 704,99	19 021,47
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 268,86	2 330,07	2 394,06
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 189,97	2 300,00	2 378,68
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 396,42	2 378,68	2 418,93
9.1.3	Рост П/Л	%	109,43	103,42	101,69
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 268,86	2 330,07	2 394,06
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 189,97	2 300,00	2 378,68
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 396,42	2 378,68	2 418,93
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	944,13	972,45	1 001,62

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоДевелопмент» потребителям (кроме населения) Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 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 муниципальных образований «Ефимовское городское поселение» и «Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 189,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 396,42	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 300,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 378,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 378,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 418,93	-	-	-	-	-

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. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоДевелопмент» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов:

Наименование потребителя	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Потребители муниципальных образований «Ефимовское городское поселение» и «Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области	Одноставочный, руб./куб.м.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,28	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	42,85	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	42,85	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	44,52	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	44,52	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	46,30	-

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.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоДевелопмент» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021-2023 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	Нормативный уровень прибыли
			тыс. руб.	%	%
1	2	3	4	5	6
1	Муниципальные образования «Ефимовское городское поселение» и «Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
1.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2021	15 162,76	1,0	
		2022	-	1,0	
		2023	-	1,0	

ООО «ЭнергоДевелопмент» письмом от 15.12.2020 №158-20 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8150/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ЭнергоДевелопмент» потребителям Бокситогорского муниципального района Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №49 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года №479-п «Об установлении

долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» 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 «НИЛА» письмом от 15.12.2020 №243 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8142/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «НИЛА» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 №123 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2571/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям Винницкого сельского поселения, Вознесенского городского поселения Подпорожского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 17 декабря 2019 года №479-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «НИЛА» 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 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	18 329,78	17 403,66	-926,12	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	771,55	720,28	-51,26	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	4,21	4,14	-0,07	
Отпуск с коллекторов	Гкал	17 558,24	16 683,38	-874,86	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	17 558,24	16 683,38	-874,86	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	3 332,76	2 457,90	-874,86	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	18,98	14,73	-4,25	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	14 225,47	14 225,47	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	8 796,67	8 796,67	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	599,80	599,80	0,00	
1 полугодие	Гкал	325,86	325,86	0,00	
2 полугодие	Гкал	273,94	273,94	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	8 196,87	8 196,87	0,00	
1 полугодие	Гкал	4 493,74	4 493,74	0,00	
2 полугодие	Гкал	3 703,14	3 703,14	0,00	

Бюджетным	Гкал	3 287,09	3 287,09	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	3 287,09	3 287,09	0,00	
Иным потребителям	Гкал	2 141,71	2 141,71	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	2 141,71	2 141,71	0,00	
Всего товарной	Гкал	14 225,47	14 225,47	0,00	
I полугодие	Гкал	7 963,30	7 963,30	0,00	
II полугодие	Гкал	6 262,17	6 262,17	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 «Винницкое сельское поселение, Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоты, в т.ч.:	т.у.т.	3 739,32	3 550,35	
1.1.1.11	Щепа	т.у.т.	3 739,32	3 550,35	
1.1.2.11	Щепа	м3	14 057,59	13 347,17	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	204,00	204,00	
1.1.3.11	Щепа	Кгуд/Гкал	204,00	204,00	
1.1.4.11	Щепа	руб/м3	1 730,48	1 470,29	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	24 326,39	19 624,24	
1.1.5.11	Щепа	тыс руб	24 326,39	19 624,24	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	726,08	720,00	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,14	7,00	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	5 184,21	5 042,88	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	726,08	720,00	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,14	7,00	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	5 184,21	5 042,88	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	16,57	16,57	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	7,90	7,90	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	8,67	8,67	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,90	0,95	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,43	0,45	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,47	0,50	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	61,72	50,39	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	61,79	50,42	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	61,67	50,36	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	1 022,77	834,93	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	488,10	398,30	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	534,67	436,63	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	1,24	1,13	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	57,47	50,82	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	71,26	57,42	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	30 604,63	25 559,47	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	30 604,63	25 559,47	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Винницкое сельское поселение, Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,60	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	13,76	0,00	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым	У.е.	83,72	0,00	

	для осуществления регулируемой деятельности (передача)				
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,04	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,04	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	62 569,74	48 763,50	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	22 348,16	15 631,78	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	9 616,95	7 572,24	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	30 604,63	25 559,47	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	1 663,18	1 506,42	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 249,57	1 131,79	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	413,61	374,62	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 465,79	1 532,28	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1 465,79	1 532,28	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	3,67	5,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	65 698,71	51 802,20	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	23 597,73	16 763,58	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	10 030,56	7 946,86	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	30 604,63	25 559,47	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	1 465,79	1 532,28	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	677,24	575,89	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	65 021,48	51 226,31	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	65 021,48	51 226,31	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	29 566,34	28 667,88	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	35 455,14	22 558,43	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	4 570,78	3 601,03	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 712,82	3 600,00	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	5 661,79	3 602,33	
9.1.3	Рост П/Л	%	152,49	100,06	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	4 570,78	3 601,03	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 712,82	3 600,00	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	5 661,79	3 602,33	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 710,06	1 379,51	

Рассчитаны:

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

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципальных образований «Винницкое сельское поселение, Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 600,00
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 602,33

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «НИЛА» 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 муниципальных образований «Винницкое сельское поселение, Вознесенское городское поселение» Подпорожского 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	50,19	3 600,00
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,38	3 602,33

ООО «НИЛА» письмом от 15.12.2020 №243 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8142/2020) сообщило о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «НИЛА» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2019 года №479-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» 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 «НИЛА» 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 муниципальных образований «Винницкое сельское поселение», «Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	3184,44	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	3712,82	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	3600,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3602,33	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	3610,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3901,16	-	-	-	-	-

2 Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» 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	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотавочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,73	3184,44
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,19	3712,82
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,19	3600,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	85,38	3602,33
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	51,70	3610,12
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	53,25	3901,16

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №50 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Новая Дубровка» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Новая Дубровка» письмом от 15.12.2020 №90 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8189/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Новая Дубровка» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 20.11.2020 г. № 79 (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 № КТ-1-7345/2020) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 гг. Предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям Дубровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению и открыто дело № 25-Т об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «Новая Дубровка» («Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района) на 2021-2023 гг.

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.

Проанализированы основные натуральные показатели

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	1 492,16	1 492,16	1 492,16
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	17,91	17,91	17,91
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,20	1,20	1,20
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	1 474,25	1 474,25	1 474,25
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	1 474,25	1 474,25	1 474,25
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	1 474,25	1 474,25	1 474,25
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00
15	Население	Гкал	1 474,25	1 474,25	1 474,25
16	В.т.ч. ГВС	Гкал	341,64	341,64	341,64
17	1 полугодие	Гкал	169,42	169,42	169,42
18	2 полугодие	Гкал	172,22	172,22	172,22
19	В т.ч. отопление	Гкал	1 132,61	1 132,61	1 132,61
20	1 полугодие	Гкал	698,91	698,91	698,91
21	2 полугодие	Гкал	433,71	433,71	433,71
29	Всего товарной	Гкал	1 474,25	1 474,25	1 474,25
30	I полугодие	Гкал	868,32	868,32	868,32
31	II полугодие	Гкал	605,93	605,93	605,93

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	233,66	233,66	233,66
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	233,66	233,66	233,66
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	206,78	206,78	206,78
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	156,59	156,59	156,59
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	156,59	156,59	156,59
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс	5 647,49	5 819,65	5 994,24

		м3			
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	1 167,79	1 203,39	1 239,50
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	1 167,79	1 203,39	1 239,50
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	40,03	40,03	40,03
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,52	8,77	9,04
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	340,94	351,17	361,71
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	40,03	40,03	40,03
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,52	8,77	9,04
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	340,94	351,17	361,71
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	4,92	4,92	4,92
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	0,18	0,18	0,18
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	4,75	4,75	4,75
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	3,30	3,30	3,30
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,12	0,12	0,12
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	3,18	3,18	3,18
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	65,90	67,73	69,76
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	65,75	67,55	69,58
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	65,90	67,74	69,77
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	324,47	333,51	343,51
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	11,77	12,10	12,46
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	312,70	321,41	331,06
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	0,18	0,18	0,18
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	61,82	63,52	65,43
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	11,07	11,37	11,72
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	1 844,28	1 899,45	1 956,43
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	1 844,28	1 899,45	1 956,43

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60	3,90	4,00
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	1,00
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	3 288,78	3 412,70	3 505,27
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 130,18	1 162,51	1 196,92
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	314,32	350,74	351,91
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	1 844,28	1 899,45	1 956,43
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	106,05	110,47	113,29
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	106,05	110,47	113,29
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	5,00
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	3 394,83	3 523,17	3 618,56
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	1 130,18	1 162,51	1 196,92
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	314,32	350,74	351,91
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	1 844,28	1 899,45	1 956,43
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	106,05	110,47	113,29
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	312,70	321,41	331,06
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	3 082,13	3 201,76	3 287,50

8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	3 082,13	3 201,76	3 287,50
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	1 783,10	1 861,56	1 920,56
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	1 299,03	1 340,20	1 366,95
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 090,64	2 171,78	2 229,95
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 053,50	2 143,86	2 211,80
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 143,86	2 211,80	2 255,95
9.1.3	Рост II/I	%	104,40	103,17	102,00
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 090,64	2 171,78	2 229,95
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 053,50	2 143,86	2 211,80
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 143,86	2 211,80	2 255,95
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	792,13	816,27	840,76

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Новая Дубровка» потребителям (кроме населения) на территории района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Новая Дубровка» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021-2023 годах

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 053,50
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 143,86
3	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 143,86
4	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 211,80
5	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 211,80
6	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 255,95

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Новая Дубровка» потребителям (кроме населения) на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Новая Дубровка» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021-2023 годах

№ 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 «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без ИТП			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	65,06	2 053,50
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	66,73	2 143,86
3	с 01.01.2022 по 30.06.2022	66,73	2 143,86
4	с 01.07.2022 по 31.12.2022	68,73	2 211,80
5	с 01.01.2023 по 30.06.2023	68,73	2 211,80
6	с 01.07.2023 по 31.12.2023	70,79	2 255,95

3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности обществом с ограниченной ответственностью «Новая Дубровка» на территории Ленинградской области на

долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов для формирования тарифов, установленных в пунктах 1, 2, с использованием метода индексации установленных тарифов:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности обществом с ограниченной ответственностью «Новая Дубровка» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
		тыс. руб.	%
Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя			
Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1	2021	1 130,18	1,0
2	2022	-	1,0
3	2023	-	1,0

ООО «Новая Дубровка» письмом от 15.12.2020 №90 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8189/2020) сообщило о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Новая Дубровка» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №51 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 417-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Ольшаники» 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;

Представители ООО «Ольшаники» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения ООО «Ольшаники» направленно в ЛенРТК заявление от 23.11.2020 №275 (вх. в ЛенРТК от 27.11.2020 г. № КТ-1-1-7533/2020) о корректировке тарифов на услуги теплоснабжения на период 2021 г. При этом материалов по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Ольшаники» потребителям Первомайского сельского поселения Выборгского района Ленинградской области, а также показателей деятельности предприятия за фактически завершённый период 2019 год в ЛенРТК представлено не было.

На основании п.14 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 107,5 формирование тарифов (корректировка) на тепловую энергию на 2020 год для ООО «Ольшаники» произведено исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования и ограничений, предусмотренных показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2024 год.

Приказом ЛенРТК от 14 декабря 2018 года №417-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Ольшаники» 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.

Ввиду непредставления ООО «Ольшаники» в ЛенРТК отчетных данных за фактически заверченный период, предусмотренных Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, провести анализ хозяйственной деятельности и определить финансовый результат исходя из данных за предшествующие периоды регулирования, в том числе за фактически заверченный период 2019 год не представляется возможным.

Корректировка НВВ 2021 года с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов 2019 года от значений, учтенных при установлении тарифов на этот период не производилась. Финансовый результат деятельности предприятия по реализации тепловой энергии потребителям за фактически заверченный период 2019 год в НВВ 2021 года и последующих периодах регулирования не учитывался.

Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	Факт 2015 г.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	План 2018 г.	Факт 2019 г.	Предложения в рамках тарифного регулирования на 2019 г.		План ЛенРТК 2020 г.	Предложения в рамках тарифного регулирования на 2021 г.		Примечания
							PCO	ЛенРТК		PCO	ЛенРТК	
Выработка теплоэнергии, год:	Гкал	4 408,20	2 962,99	5 630,83	7 764,60	5 585,81	5 764,60	7 096,00	6 383,02	5 585,81	6 029,11	
1 полугодие	Гкал				4 395,03		3 046,94	3 712,66	3 356,17	2 981,20	3 130,89	
2 полугодие	Гкал				3 369,56		2 717,62	3 383,33	3 026,85	2 604,61	2 898,22	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	% к выработке	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	4 408,20	2 962,99	5 630,83	7 764,60	5 585,81	5 764,60	7 096,00	6 383,02	5 585,81	6 029,11	
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	
Отпуск теплоэнергии в сеть	Гкал	4 408,20	2 962,99	5 630,83	7 764,60	5 585,81	5 764,60	7 096,00	6 383,02	5 585,81	6 029,11	
Потери теплоэнергии в сетях	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	
Потери теплоэнергии в сетях	% к отпуску в сеть	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	4 408,20	2 962,99	5 630,83	7 764,60	5 585,81	5 764,60	7 096,00	6 383,02	5 585,81	6 029,11	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	34,29	56,33	29,08	22,73	22,56	30,61	24,87	27,65	40,65	38,60	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	2 896,40	1 293,80	3 993,60	6 000,00	4 325,86	4 000,00	5 331,40	4 618,42	3 315,27	3 703,92	
Прочие потребители, год:	Гкал	249,00	375,40	404,00	450,00	0,0	450,00	450,00	450,00	1 010,59	1 010,59	
1 полугодие	Гкал	112,40			250,00		225,00	225,00	225,00	510,03	510,03	
2 полугодие	Гкал	136,60			200,00		225,00	225,00	225,00	500,56	500,56	
Отпуск организации – перепродавцу (ОАО «УК по ЖК»)»	Гкал	1 262,80	1 293,79	1 233,23	1 314,60	1 259,96	1 314,60	1 314,60	1 314,60	1 259,96	1 259,96	
1 полугодие	Гкал	854,31			821,96		821,96	821,96	821,96	746,65	746,65	
2 полугодие	Гкал	408,49			492,64		492,64	492,64	492,64	513,31	513,31	
Всего товарной	Гкал	1 511,80	1 669,19	1 637,23	1 764,60	1 259,96	1 764,60	1 764,60	1 764,60	2 270,54	2 270,54	

Показатели	Ед. изм.	Факт 2015 г.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	План 2018 г.	Факт 2019 г.	Предложения в рамках тарифного регулирования на 2019 г.		План ЛенРПК 2020 г.	Предложения в рамках тарифного регулирования на 2021 г.		Примечания
							PCO	ЛенРПК		PCO	ЛенРПК	
1 полугодие	Гкал	966,71			1 071,96		1 046,96	1 046,96	1 046,96	1 256,68	1 256,68	
2 полугодие	Гкал	545,09			692,64		717,64	717,64	717,64	1 013,87	1 013,87	
Расход топлива (природный газ)	тыс. м³		761,99	797,06	1 109,81	837,20	815,99	1 014,24	912,34	870,00	861,75	
Расход условного топлива	т.у.т.		868,67	908,65	1 252,97	954,40	930,23	1 145,08	1030,03	991,80	972,92	
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг ут / Гкал		160,14	161,37	161,37	170,86	161,37	161,37	161,37	177,596	161,37	
Товарная составляющая в тарифе	Руб. /Гкал							773,32	788,44			
Расход воды	тыс. м³		7,83	8,84	8,76	0,00	8,82	10,88	10,88	0,00	1,47	
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м³/Гкал		1,44	1,57	1,13	0,00	1,53	1,53	1,53	0,00	0,24	
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	тыс кВт.ч		567,89	25,01	326,12	649,37	56,38	42,00	42,00	700,00	268,09	
Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал		104,69	140,84	42,00	116,25	325,00	298,04	268,09	125,32	44,47	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора
Для потребителей муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского 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
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	0,00	12,69
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	16,92	16,92
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.	17 263,77	11 918,18
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	5 712,13	4 042,67
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	1 209,01
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	11 551,64	6 666,50
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	352,06
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	352,06
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	0,00	5,00
7.1	НБВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	17 263,77	12 270,23
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	5 712,13	4 042,67
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	0,00	1 209,01
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	11 551,64	6 666,50
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	352,06
7.3	НБВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	17 263,77	12 270,23
8	НБВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	7 017,45	4 732,15
8.1	НБВ, I полугодие	тыс.руб.	2 497,35	2 393,06
8.2	НБВ, II полугодие	тыс.руб.	4 520,10	2 339,08
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	3 090,65	2 035,17
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 987,26	1 987,26
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 458,29	2 086,63
9.1.3	Рост III	%	224,34	105,00
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 090,65	2 035,17
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 987,26	1 987,26
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 458,29	2 086,63
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 065,49	808,92

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора
10.3.1	Расходы, относимые на инвестирование	тыс.руб.	0,00	90,46
10.3.2	Инвест составляющая тарифа	тыс.руб./Гкал	0,00	15,00

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ольшаники» 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 «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Г кал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 987,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 086,63	-	-	-	-	-

ООО «Ольшаники» уведомлено о рассмотрении вопроса о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Ольшаники» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2021 год на заседании правления ЛенРТК 16.12.2020, позиция организации по данному вопросу в ЛенРТК не поступила.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 417-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Ольшаники» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» на очередное заседание правления ЛенРТК в связи с отсутствием позиции организации.

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 20 декабря 2018 года № 560-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» 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 «Пикалевский глиноземный завод» письмом от 15.12.2020 №2713/329 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8146/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Пикалевский глиноземный завод» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 № 2713/102-1 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2666/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. потребителям МО «Пикалевское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области.

ТЭЦ ООО «Пикалевский глиноземный завод» производит тепловую и электрическую энергию по комбинированному циклу.

Приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года №560-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые ООО «Пикалевский глиноземный завод» 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 технические и натуральные показатели.

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 г.		2019 г.		2019 г.		2020 г.		2020 г.		2021 г.		2021 г.	
			План принято ЛенРТК		Факт по данным орг.		Факт - принято ЛенРТК		Корректировка - принято ЛенРТК		Ожид. по данным орг.		Корректировка - предл.орг.		Корректировка - принято ЛенРТК	
			з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з
1	Основные натуральные показатели															
1.1	Выработка	млн.кВт.ч / тыс.Гкал	387,35	2 050,07	389,09	2 136,81	389,09	2 136,81	387,35	2 050,07	387,35	2 050,07	387,35	2 050,07	387,35	2 050,07
1.2	Расход на собственные нужды	млн.кВт.ч / тыс.Гкал	43,70	726,74	45,30	764,39	45,30	764,39	46,38	726,74	46,38	726,74	43,70	726,74	43,70	726,74
		%	11,28%	35,43%		35,78%			11,97%	35,43%		35,43%	11,28%	35,43%	11,28%	35,43%
	в т.ч. на производство з/з	млн.кВт.ч / тыс.Гкал	16,46	653,95		679,15		679,15	17,47	653,95		653,95	16,65	653,95	16,65	653,95
	на отпуск т/з	млн.кВт.ч / тыс.Гкал	27,24	72,79		85,44		85,44	28,91	72,79		72,79	27,05	72,79	27,05	72,79
1.3.	Отпуск с шин / коллекторов	млн.кВт.ч / тыс.Гкал	343,65	1 323,33	343,79	1 372,22	343,79	1 372,22	340,97	1 323,33	340,97	1 323,33	343,65	1 323,33	343,65	1 323,33
1.5	Падено в сеть	тыс.Гкал		1 323,33		1 372,22		1 372,22		1 323,33		1 323,33		1 323,33		1 323,33
	гор. вода	тыс.Гкал		294,28		297,33		297,33		294,28		294,28		294,28		294,28
	отборный пар	тыс.Гкал		1 029,05		1 074,89		1 074,89		1 029,05		1 029,05		1 029,05		1 029,05
	пар 7-13	тыс.Гкал		733,15		784,25		784,25		733,15		733,15		733,15		733,15
	пар свыше 13	тыс.Гкал		295,90		290,64		290,64		295,90		295,90		295,90		295,90
1.6	Хоз. нужды (потери т/з)	тыс.Гкал		43,54		70,26		70,26		43,54		43,54		43,54		43,54
		%		3,29%		5,12%		5,12%		3,29%		3,29%		3,29%		3,29%
	гор. вода	тыс.Гкал		9,68		60,61		60,61		9,68		9,68		9,68		9,68
	отборный пар	тыс.Гкал		33,86		9,65		9,65		33,86		33,86		33,86		33,86
	пар 7-13	тыс.Гкал		24,12		7,01		7,01		24,12		24,12		24,12		24,12
	пар свыше 13	тыс.Гкал		9,74		2,64		2,64		9,74		9,74		9,74		9,74
1.7	Полезный отпуск т/з	тыс.Гкал		1 279,79		1 301,96		1 301,96		1 279,79		1 279,79		1 279,79		1 279,79
	гор. вода	тыс.Гкал		284,60		236,72		236,72		284,60		284,60		284,60		284,60
	отборный пар	тыс.Гкал		995,19		1 065,24		1 065,24		995,19		995,19		995,19		995,19
	пар 7-13	тыс.Гкал		709,03		777,24		777,24		709,03		709,03		709,03		709,03
	пар свыше 13	тыс.Гкал		286,16		288,00		288,00		286,16		286,16		286,16		286,16
1.7.1.	Т/з на нужды завода	тыс.Гкал		439,54		424,70		424,70		439,54		439,54		439,54		439,54
	гор. вода	тыс.Гкал		33,55		30,87		30,87		33,55		33,55		33,55		33,55
	отборный пар	тыс.Гкал		405,99		393,83		393,83		405,99		405,99		405,99		405,99

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 г.		2019 г.		2019 г.		2020 г.		2020 г.		2021 г.		2021 г.	
			План принято ЛенРГК		Факт по данным орг.		Факт - принято ЛенРГК		Корректировка - принято ЛенРГК		Ожид. по данным орг.		Корректировка - предл.орг.		Корректировка - принято ЛенРГК	
			з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з
	пар 7-13	тыс.Гкал		119,83		105,83		105,83		119,83		119,83		119,83		119,83
	пар свыше 13	тыс.Гкал		286,16		288,00		288,00		286,16		286,16		286,16		286,16
1.7.2.	Товарная т/з	тыс.Гкал		840,25		877,26		877,26		840,25		840,25		840,25		840,25
	Тепловые сети (гор.вода)	тыс.Гкал		234,00		196,27		196,27		234,00		234,00		234,00		234,00
	отопление	тыс.Гкал		170,10		150,44		150,44		170,10		170,10		170,10		170,10
	ГВС	тыс.Гкал		63,90		45,83		45,83		63,90		63,90		63,90		63,90
	прочие (гор.вода)	тыс.Гкал		17,05		9,58		9,58		17,05		17,05		17,05		17,05
	отопление	тыс.Гкал		12,96		7,44		7,44		12,96		12,96		12,96		12,96
	ГВС	тыс.Гкал		4,09		2,14		2,14		4,09		4,09		4,09		4,09
	прочие (пар 7-13)	тыс.Гкал		589,20		671,41		671,41		589,20		589,20		589,20		589,20
1.8.	Расход топлива	тыс.тут	95,43	219,68	99,26	227,71	99,26	227,71	95,42	219,68	95,43	219,67	95,43	219,67	96,17	219,68
	удельный расход топлива на отпущенную энергию с ших / коллекторов	г/кВт.ч, кг/Гкал	277,68	166,00	288,73	165,94	288,73	165,94	279,86	166,00	279,86	166,00	277,68	166,00	279,86	166,00
	Расход газа	тыс.тут	95,43	219,68	99,262	227,705	99,26	227,71	95,42	219,68	95,43	219,67	95,43	219,67	96,17	219,68
	люминитный	тыс.тут			99,253	227,683	99,25	227,68	95,42	219,68	95,43	219,67	95,43	219,67	96,17	219,68
	сверхлюминитный	тыс.тут			0,009	0,022	0,01	0,02								
	Коэффициент calorificности газа		1,1286	1,1286	1,1573	1,1573	1,1573	1,1573	1,1286	1,1286	1,1286	1,1286	1,1286	1,1286	1,1286	1,1286
1.8.1.	Расход газа	млн.м3	84,55	194,65	85,773	196,761	85,77	196,76	84,55	194,65	84,55	194,65	84,55	194,65	85,22	194,65
	люминитный	млн.м3			85,764	196,74	85,76	196,74	84,55	194,65	84,55	194,65	84,55	194,65	85,22	194,65
	сверхлюминитный	млн.м3			0,008	0,02	0,01	0,02								
1.9.	Расход воды, всего	тыс.м3	1 078,56	2 482,93	1 243,63	2 775,86	1 431,51	2 587,98		2 831,50	1 211,37	2 788,64	1 211,37	2 788,64	1 336,82	2 663,18
	удельный расход воды	м3/Гкал		1,21	3,20	1,30		1,21		1,38	3,13	1,36	3,13	1,36		1,30
	на про-во энергии (технич.вода)	тыс.м3	1078,56	1349,76	1243,63	1858,00		1670,12		1698,34	1211,37	1655,47	1211,37	1655,47	1336,82	1530,02
	на ГВС	тыс.м3		1133,17		917,86		917,86		1133,17		1133,17		1133,17		1133,17

Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2021 г.:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.	Примечание
			План принято ЛенРГК	Факт по данным орг.	Факт - принято ЛенРГК	Корректировка - принято ЛенРГК	Ожид. по данным орг.	Корректировка - предл.орг.	Корректировка - принято ЛенРГК	
2.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс.руб.	1 055 782,41	1 138 081,93	1 081 792,04	1 081 158,75	1 155 008,64	1 192 543,54	1 111 457,75	
	- расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	12 833,04	21 299,03	12 833,04	13 085,85	26 893,37	28 094,77	13 447,43	операционные расходы (ОР) определены исходя из базового размера ОР с учетом уточн. ИПЦ 2020/2019 в размере 1,032, планового ИПЦ 2021/2020 в размере 1,036 и индекса эффективности ОР 1,0%
	- расходы на топливо	тыс.руб.	904 479,05	931 714,04	931 714,04	923 811,05	923 531,00	951 276,65	951 071,10	
	газ	тыс.руб.	904 479,05	931 714,04	931 714,04	923 811,05	923 531,00	951 276,65	951 071,10	принято исходя из объема газа и тарифов (цен) на газ (2-я группа потребителей) газа - свыше 100 млн. м3)
	- расходы на холодную воду	тыс.руб.	11 907,92	9 872,00	9 318,83	13 724,58	13 496,99	14 166,26	13 458,44	
	затраты на воду для технологических целей	тыс.руб.	6 473,34	5 464,19	4 911,65		7 771,56	8 203,99	7 426,85	принято исходя из объемов и цены на воду
	вода для нужд ГВС	тыс.руб.	5 434,57	4 407,81	4 407,18		5 725,43	5 962,27	6 031,60	
	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	3 604,00	4 292,96	4 131,79	4 644,52	4 457,48	5 545,94	4 126,38	в целом по ТЭЦ принято на уровне факта за 2019 г., на т/з отнесено пропорционально доле топлива на т/з в суммарном расходе топлива на ТЭЦ
	- оплата труда	тыс.руб.	66 812,90	88 056,07	66 812,90	68 129,12	92 732,36	96 441,66	70 011,63	операционные расходы (ОР)
	- отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	20 778,81	27 679,89	21 002,23	20 703,80	28 839,77	29 993,36	21 773,62	
	- ремонт основных средств выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	2 208,24	9 596,24	2 208,24	2 251,75	16 781,40	17 452,66	2 313,96	операционные расходы (ОР)
	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс.руб.	25 741,53	29 983,63	25 741,53	26 248,63	31 787,08	32 535,82	26 973,92	операционные расходы (ОР)
	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, введомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	4 936,82	11 824,19	4 936,82	5 034,07	12 630,39	13 107,20	5 173,17	операционные расходы (ОР)
	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	27,64	77,57	77,57	122,56	82,96	86,27	86,27	в целом по ТЭЦ принято на уровне факта за 2019 г., на т/з отнесено по предложению организации

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.	Примечание
			План принято ЛенРГК	Факт по данным орг.	Факт - принято ЛенРГК	Корректировка - принято ЛенРГК	Ожид. по данным орг.	Корректировка - предлорг.	Корректировка - принято ЛенРГК	
	- арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи	тыс.руб.	811,97	1 263,36	879,82	1 211,27	1 316,42	1 369,07	878,67	в целом по ТЭЦ принято на уровне факта за 2019 г., на т/з относительно пропорционально доле топлива на т/з в суммарном расходе топлива на ТЭЦ
	- расходы на служебные командировки	тыс.руб.	219,57	211,09	219,57	223,90	225,74	234,77	230,08	операционные расходы (ОР)
	- расходы на обучение персонала	тыс.руб.	321,89	577,48	321,89	328,23	601,73	625,80	337,30	операционные расходы (ОР)
	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс.руб.	74,65	539,39	539,39	618,81	575,35	598,36	598,36	в целом по ТЭЦ принято на уровне факта за 2019 г., на т/з относительно пропорционально доле топлива на т/з в суммарном расходе топлива на ТЭЦ
	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	тыс.руб.	1 024,38	1 094,99	1 054,38	1 020,61	1 056,61	1 014,96	977,40	
	налог на имущество организаций	тыс.руб.	617,70	691,00	648,14	613,93	649,93	608,28	571,69	в целом по ТЭЦ принято на уровне предложенной организацией за 2021 г., на т/з относительно пропорционально доле топлива на т/з в суммарном расходе топлива на ТЭЦ
	земельный налог	тыс.руб.	406,68	404,00	406,24	406,68	406,67	406,67	405,71	в целом по ТЭЦ принято на уровне факта за 2019 г., на т/з относительно пропорционально доле топлива на т/з в суммарном расходе топлива на ТЭЦ
3	Расходы, не учитываемые в расходах налогообложения, всего	тыс.руб.	5 312,1	103,5	103,5	5 499,9	108,1	5 977,2	111,9	
	- дисконные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс.руб.	5 312,1	103,5	103,5	5 499,9	108,1	5 977,2	111,9	Принято на уровне ожида- значения за 2020 г. с учетом ИПЦ
4	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 328,03	25,87	25,87	1 374,97	27,01	1 494,30	27,99	
5	РПП	тыс.руб.							8 019,3	в соот. с действ. Законодательством (5% от расходов без учета топлива)
6	НВВ (производство с теплоносителем)	тыс.руб.	1 062 422,55	1 138 211,30	1 081 921,41	1 088 833,61	1 155 143,72	1 201 449,17	1 119 617,02	
	определ.	тыс.руб.	113 073,99	161 547,74	113 073,99	113 301,54	181 652,07	183 492,67	118 487,50	
	исполн.	тыс.руб.	27 649,49	34 974,03	27 711,06	29 696,55	36 353,59	40 102,26	28 468,70	
	ресурсы	тыс.руб.	916 387,0	941 586,0	941 032,9	937 335,6	937 028,0	965 442,9	964 529,5	
	прибыль	тыс.руб.	5 312,1	103,5	103,5	5 499,9	108,1	5 977,2	111,9	
	РПП	тыс.руб.							8 019,3	
	неполученный доход	тыс.руб.						1 434,1		
7	Расходы на произв. теплоносителя	тыс.руб.	5 441,9	4 407,8	4 407,2	5 725,4	5 725,4	5 962,3	6 031,6	
8	стоимость теплоносителя	руб./м3		4,80	4,80		5,05	5,26	5,32	
9	НВВ (производство т/з без теплоносителя)	тыс.руб.	1 056 980,7	1 133 803,5	1 077 514,2	1 082 308,2	1 149 418,3	1 195 486,9	1 113 585,4	
10	НВВ (т/з сторонним потребителям в гор.вале)	тыс.руб.	177 277,82	145 458,47	148 685,69	181 823,66	181 823,66	219 874,61	185 493,31	
11	Цена натурального топлива									
11.1	газ домохозяйств	руб./тыс.м3	4 646,72	4735,26	4735,26	4 746,04	4 744,61	4 887,16	4 886,09	в соответствии с тарифами (цены) на газ (2-я группа потребителей газа - свыше 100 млн м3)
12	Стоимость воды для технологических целей	руб./м3	4,80	2,94	2,94	4,71	4,69	4,96	4,85	принято на уровне ожидаемой величины с учетом индекс-дефлятора
13	Стоимость воды на ГВС	руб./м3	4,80	4,80	4,80	5,05	5,05	5,26	5,32	Приказ ЛенРГК от 02.12.2020 № 250-н

С 01.01.2019 г. в соответствии с статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на тепловую энергию, отпускаемую в паре, и тарифы на теплоноситель в виде пара не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии и (или) теплоносителя.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2021 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2021 г., тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии организации составят:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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 «Пикалевское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области							
1.1.	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	738,87	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	738,87	-	-	-	-	-

Тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 г:

№ п/п	Наименование потребителя	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	Потребители муниципального образования «Пикалевское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области	однотарифный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	5,18	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	5,46	-

ООО «Пикалевский глиноземный завод» письмом от 15.12.2020 №2713/329 (вх. ЛенРГК от 15.12.2020 №КТ-1-8146/2020) сообщило о несогласии с предложенным ЛенРГК уровнем тарифов на

тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 560-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» 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 на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод», поставляемую потребителям 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 «Пикалевское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	700,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	714,58	-	-	-	-	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	714,58	-	-	-	-	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	738,87	-	-	-	-	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	738,87	-	-	-	-	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	738,87	-	-	-	-	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	760,27	-	-	-	-	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	775,48	-	-	-	-	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	775,48	-	-	-	-	
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	805,72	-	-	-	-		

Примечание: величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара и воды от источника тепловой энергии, составляют:

№ п/п	Наименование	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	Топливная составляющая тарифов, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	569,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	565,72	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	577,93	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	582,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	586,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	592,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	613,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	618,18	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	631,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	636,72	-	-	-	-	-

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ п/п	Наименование потребителя	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	Потребители муниципального образования «Пикалевское городское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области	однотарифный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4,68	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	4,92	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	4,92	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	5,18	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	5,18	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	5,46	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	5,34	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	5,55	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	5,55	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	5,85	-

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 13 декабря 2019 года № 437-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые, акционерным обществом «Пикалевские тепловые сети» потребителям на территории муниципальных образований «Самойловское сельское поселение» и «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района 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;

АО «Пикалевские тепловые сети» письмами от 15.12.2020 №789, 790 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8193/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что АО «Пикалевские тепловые сети» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 11.06.2020 №327 (вх. ЛенРТК от 15.06.2020 № КТ-1-3632/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям муниципальных образований «Лидское сельское поселение», «Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 13 декабря 2019 года №437-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые АО «Пикалевские тепловые сети» потребителям на территории муниципальных образований «Самойловское сельское поселение» и «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района 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 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	6 270,00	5 514,87	-755,13	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	380,00	275,74	-104,26	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	6,06	5,00	-1,06	
Отпуск с коллекторов	Гкал	5 890,00	5 239,13	-650,87	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	5 890,00	5 239,13	-650,87	
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	1 070,00	419,13	-650,87	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	18,17	8,00	-10,17	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	4 820,00	4 820,00	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	3 740,00	3 740,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	320,00	320,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	170,00	170,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	150,00	150,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	3 420,00	3 420,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	1 710,00	1 710,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	1 710,00	1 710,00	0,00	
Бюджетным	Гкал	1 080,00	1 080,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	1 080,00	1 080,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	4 820,00	4 820,00	0,00	
I полугодие	Гкал	2 480,00	2 480,00	0,00	
II полугодие	Гкал	2 340,00	2 340,00	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 «Лидское сельское поселение, Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 193,00	1 611,87	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	2 193,00	1 611,87	
1.1.2.9	Уголь	т	2 885,53	2 045,53	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	349,76	292,28	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	349,76	292,28	
1.1.4.9	Уголь	руб/т	6 031,67	5 400,00	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	17 404,55	11 045,84	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	17 404,55	11 045,84	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	211,50	186,03	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,12	8,65	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 929,83	1 609,51	

1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	211,50	186,03	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,12	8,65	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 929,83	1 609,51	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	11,26	10,83	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	5,93	5,49	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	5,33	5,33	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	1,80	1,96	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,95	1,00	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,85	0,97	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	33,95	34,14	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	33,53	34,15	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	34,41	34,14	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	382,22	369,74	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	198,82	187,64	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	183,40	182,10	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	19 716,61	13 025,10	
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	211,50	188,13	
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,12	8,65	
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 929,83	1 627,69	
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	1 929,83	1 627,69	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	21 646,44	14 652,79	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Лидское сельское поселение, Самойловское сельское поселение» Бокситогорского 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	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	0,00	0,00	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	771,25	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.	27 329,97	19 631,57	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	5 953,45	4 987,38	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 659,92	1 619,09	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	19 716,61	13 025,10	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	2 413,72	1 945,27	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	483,89	317,58	
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	1 929,83	1 627,69	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	125,00	0,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	29 868,69	21 576,84	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	6 437,33	5 304,96	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	1 784,92	1 619,09	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	21 646,44	14 652,79	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	183,40	182,10	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	29 685,29	21 394,74	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	29 685,29	21 394,74	

8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	10 829,33	10 829,33	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	18 855,96	10 565,41	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	6 158,77	4 438,74	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 366,67	4 366,67	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	8 058,10	4 515,13	
9.1.3	Рост П/И	%	184,54	103,40	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	6 158,77	4 438,74	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 366,67	4 366,67	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	8 058,10	4 515,13	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	3 610,90	2 291,67	

Рассчитаны:

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

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципальных образований «Лидское сельское поселение, Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 366,67
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 515,13

Тарифы на горячую воду, поставляемую АО «ПТС» 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 муниципальных образований «Лидское сельское поселение», «Самойловское сельское поселение» Бокситогорского 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	33,57	4 366,67
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,71	4 515,13

АО «Пикалевские тепловые сети» письмами от 15.12.2020 №789, 790 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8193/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Пикалевские тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года №437-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Пикалевские тепловые сети» потребителям на территории муниципальных образований «Самойловское сельское поселение» и «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Пикалевские тепловые 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 муниципальных образований «Самойловское сельское поселение» и «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотавочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	4 138,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	4 366,67	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 366,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 515,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	4 422,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	4 689,00	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	4 689,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	4 749,36	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 749,36	-	-	-	-	-
с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 051,42	-	-	-	-	-		

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Пикалевские тепловые 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/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотавочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лидское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,07	4 138,23
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,07	4 366,67
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,57	4 366,67
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,71	4 515,13
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,37	4 422,57
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,82	4 689,00
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,82	4 689,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,22	4 749,36
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	39,22	4 749,36
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	40,67	5 051,42

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №54 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "ПРОМ ИМПУЛЬС" потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представители ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 19.11.2020 № 290/20 (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 № КТ-1-7344/2020) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 гг. предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МО «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской

области на этот период, приняты к рассмотрению и открыто дело № 24-Т об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» («Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района) на 2021-2023 гг.

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.

Проанализированы основные натуральные показатели

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	16 545,38	16 545,38	16 545,38
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	415,29	415,29	415,29
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,51	2,51	2,51
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	16 130,09	16 130,09	16 130,09
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	16 130,09	16 130,09	16 130,09
9	Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	1 061,46	1 061,46	1 061,46
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	6,58	6,58	6,58
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	15 068,63	15 068,63	15 068,63
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00
15	Население	Гкал	14 213,25	14 213,25	14 213,25
16	В.т.ч. ГВС	Гкал	4 102,69	4 102,69	4 102,69
17	1 полугодие	Гкал	2 173,99	2 173,99	2 173,99
18	2 полугодие	Гкал	1 928,70	1 928,70	1 928,70
19	В т.ч. отопление	Гкал	10 110,56	10 110,56	10 110,56
20	1 полугодие	Гкал	6 208,28	6 208,28	6 208,28
21	2 полугодие	Гкал	3 902,28	3 902,28	3 902,28
25	Иным потребителям	Гкал	855,38	855,38	855,38
26	В.т.ч. ГВС	Гкал	175,76	175,76	175,76
27	В т.ч. отопление	Гкал	679,62	679,62	679,62
29	Всего товарной	Гкал	15 068,63	15 068,63	15 068,63
30	I полугодие	Гкал	8 888,52	8 888,52	8 888,52
31	II полугодие	Гкал	6 180,12	6 180,12	6 180,12

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 524,00	2 524,00	2 524,00
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	2 524,00	2 524,00	2 524,00
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 236,45	2 236,45	2 236,45
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	152,55	152,55	152,55
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	152,55	152,55	152,55
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 837,22	6 015,72	6 196,19
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	13 054,66	13 453,87	13 857,49
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	13 054,66	13 453,87	13 857,49
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	360,18	360,18	360,18
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,48	8,73	8,99
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 052,84	3 144,42	3 238,76

1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	360,18	360,18	360,18
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,48	8,73	8,99
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 052,84	3 144,42	3 238,76
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	1,46	1,46	1,46
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	1,46	1,46	1,46
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,09	0,09	0,09
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,09	0,09	0,09
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	36,83	38,06	39,20
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	36,83	38,06	39,20
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	53,88	55,68	57,35
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	53,88	55,68	57,35
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	1,46	1,46	1,46
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	38,10	39,38	40,56
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	55,75	57,61	59,34
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	16 217,12	16 711,59	17 212,94
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	16 217,12	16 711,59	17 212,94

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2023 гг.		
			2021	2022	2023
Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60	3,90	4,00
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	1,00
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	5,59	5,59	5,59
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	0,00	0,00	0,00
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	25 005,62	25 677,72	26 369,60
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	5 328,76	5 481,21	5 643,46
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	3 459,74	3 484,91	3 513,20
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	16 217,12	16 711,59	17 212,94
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	1 897,74	1 935,19	1 975,04
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 005,26	1 034,02	1 064,63
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	892,48	901,17	910,41
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	692,44	707,95	724,36
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	0,00
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	692,44	707,95	724,36
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	5,00
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	27 595,80	28 320,86	29 069,00
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	6 334,02	6 515,24	6 708,09
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	4 352,22	4 386,08	4 423,61
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	16 217,12	16 711,59	17 212,94
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	692,44	707,95	724,36
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	27 595,80	28 320,86	29 069,00

8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	27 595,80	28 320,86	29 069,00
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	15 994,94	16 538,53	16 945,85
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	11 600,86	11 782,33	12 123,14
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 831,34	1 879,46	1 929,11
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 799,51	1 860,66	1 906,49
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 877,13	1 906,49	1 961,64
9.1.3	Рост ШИ	%	104,31	102,46	102,89
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 831,34	1 879,46	1 929,11
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 799,51	1 860,66	1 906,49
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 877,13	1 906,49	1 961,64
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	866,35	892,84	919,62

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью "ПРОМ ИМПУЛЬС" потребителям (кроме населения) на территории района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 799,51
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 877,13
3	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 860,66
4	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 906,49
5	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 906,49
6	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 961,64

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности обществом с ограниченной ответственностью "ПРОМ ИМПУЛЬС" на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов для формирования тарифов, установленных в пункте 1, с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
		тыс. руб.	%
Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя			
Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1	2021	6 334,02	1,0
2	2022	-	1,0
3	2023	-	1,0

ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» письмом от 14.12.2020 №318/20 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 № КТ-1-8105/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №55 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 483-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые 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 14.12.2020 №172 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8089/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Промэнерго» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 27.04.2020 №75 (вх. ЛенРТК от 27.04.2020 № КТ-1-2244/2020 о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям МО «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2018 года №483-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию, поставляемую 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 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	36 980,09	40 077,76	3 097,67	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	622,70	622,70	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,68	1,55	-0,13	
Отпуск с коллекторов	Гкал	36 357,39	39 455,06	3 097,67	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	36 357,39	39 455,06	3 097,67	
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	4 127,51	3 156,40	-971,11	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	11,35	8,00	-3,35	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	32 229,88	36 298,65	4 068,78	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	10 336,15	10 336,15	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	0,00	837,80	837,80	
1 полугодие	Гкал	0,00	418,90	418,90	
2 полугодие	Гкал	0,00	418,90	418,90	
В т.ч. отопление	Гкал	10 336,15	9 498,34	-837,80	
1 полугодие	Гкал	6 377,94	5 889,22	-488,72	
2 полугодие	Гкал	3 958,20	3 609,12	-349,09	
Бюджетным	Гкал	17 562,54	20 826,39	3 263,86	
В т.ч. ГВС	Гкал	6 104,43	7 238,89	1 134,46	

В т.ч. отопление	Гкал	11 458,11	13 587,50	2 129,40	
Иным потребителям	Гкал	4 331,19	5 136,11	804,92	
В т.ч. отопление	Гкал	4 331,19	5 136,11	804,92	
Всего товарной	Гкал	32 229,88	36 298,65	4 068,78	
I полугодие	Гкал	18 941,27	21 206,24	2 264,98	
II полугодие	Гкал	13 288,61	15 092,41	1 803,80	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	5 915,97	6 186,35	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	5 915,97	6 186,35	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	5 113,20	5 484,36	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	159,98	154,36	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	159,98	154,36	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 583,62	5 592,89	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	28 550,20	30 673,40	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	28 550,20	30 673,40	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 083,63	801,56	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,37	5,57	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	6 899,89	4 461,87	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 083,63	801,56	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,37	5,57	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	6 899,89	4 461,87	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	269,67	134,86	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	153,77	33,10	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	115,90	101,75	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	7,29	3,36	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	4,16	0,83	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	3,13	2,54	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	58,64	56,79	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	58,64	56,67	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	58,64	56,82	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	15 812,90	7 658,11	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	9 016,66	1 876,01	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	6 796,24	5 782,09	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	45,82	28,06	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	53,94	54,03	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	2 471,55	1 515,76	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	53 734,54	44 309,13	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	53 734,54	44 309,13	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского 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	Гкал/ч	24,10	24,10	

	энергии (производство)				
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	771,25	0,00	
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.	101 096,29	83 777,62	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	32 772,02	30 197,40	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	14 589,73	9 271,09	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	53 734,54	44 309,13	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	6 713,62	7 589,45	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	5 382,10	6 303,29	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 331,52	1 286,16	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	6 162,14	3 034,68	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	2 199,15	0,00	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	2,00	0,00	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	3 962,99	3 034,68	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	113 972,05	94 401,75	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	38 154,13	36 500,69	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	15 921,25	10 557,25	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	53 734,54	44 309,13	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	6 162,14	3 034,68	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	6 796,24	5 782,09	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	107 175,81	88 619,66	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	107 175,81	88 619,66	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	45 598,64	51 051,28	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	61 577,17	37 568,38	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	3 325,36	2 441,40	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 407,37	2 407,37	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 633,83	2 489,22	
9.1.3	Рост П/П	%	192,49	103,40	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 325,36	2 441,40	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 407,37	2 407,37	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 633,83	2 489,22	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	885,83	845,03	

Рассчитаны:

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

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 407,37
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 489,22

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Промэнерго» 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 «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского 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	55,85	2 407,37
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	57,88	2 489,22

ООО «Промэнерго» письмом от 14.12.2020 №172 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8089/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Промэнерго» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года №483-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» 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 «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 «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 324,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 337,25	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 337,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 407,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 407,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2489,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 505,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 599,41	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 590,00	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 658,30	-	-	-	-	-		

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	50,17	2 324,58
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	53,70	2 337,25
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	53,70	2 337,25
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	55,85	2 407,37

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотопочный, руб./Гкал
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	55,85	2 407,37
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	57,86	2489,22
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	57,71	2 505,57
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	60,02	2 599,41
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	60,02	2 590,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	62,42	2 658,30

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 17 декабря 2018 года № 422-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 ЛенРТК;

ОАО «Российские железные дороги» (Центральная дирекция по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД», Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению г. Санкт-Петербург) (далее – ОАО «РЖД») письмом от 15.12.2020 №исх-5881/окт-ДТВу-3 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8138/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ОАО «РЖД» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 №ИСХ-1649/окт-ДТВу-3 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2402/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Выборгское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

Приказом ЛенРТК от 17 декабря 2018 года №422-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию, поставляемую 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 технические и натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	Факт 2015 г.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	План 2020 г.	На период регулирования 2021 г.		
								предложения		Примечание
								Регулируемой организации	ЛенРТК	
Выработка теплоэнергии, год:	Гкал	172,30	749,40	560,80	599,80	331,90	599,80	331,90	546,17	
1 полугодие	Гкал						299,90	165,57	321,60	
2 полугодие	Гкал						299,90	166,33	224,56	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	Гкал	6	26,20	26,20	26,2	0,00	26,20	0,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	% к выработке	3,48	3,5	4,67	4,37	0,00	4,37	0,00	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	166,30	723,20	534,60	573,6	331,90	573,60	331,90	546,17	
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отпуск теплоэнергии в сеть	Гкал	166,30	723,20	534,60	573,60	331,90	573,60	331,90	546,17	
Потери теплоэнергии в сетях	Гкал	1,2	26,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях	% к отпуску в сеть	2,53	3,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	162,10	697,0	534,60	573,6	331,90	573,60	331,90	546,17	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,0	21,22	28,54	34,62	46,70	34,62	46,7	28,38	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	0,00	549,10	382,00	375,00	176,390	375,00	176,90	391,17	
Население (на нужды отопления), год:	Гкал	144,90	130,70	135,40	181,4	137,80	181,4	137,80	137,8	
1 полугодие	Гкал						90,70	68,52	68,52	
2 полугодие	Гкал						90,70	69,28	69,28	
Организациям-перепродавцам, год:	Гкал	17,2	17,20	17,20	17,20	71,20	17,20	17,20	17,2	
1 полугодие	Гкал						8,60	8,60	8,60	
2 полугодие	Гкал						8,60	8,60	8,60	
Всего товарной	Гкал	162,10	147,90	152,60	198,60	155,00	198,60	155,00	155,00	
1 полугодие	Гкал			93,50	99,30	77,10	99,30	77,12	77,12	
2 полугодие	Гкал			93,50	99,30	77,90	99,30	77,88	77,88	
Расход топлива (с 2018 г. кВт час)	т.н.т/ тыс. м³	36,62	173,30	123,15	697,82	393,88	697,82	393,88	499,97	
Расход условного топлива	т.у.т.	31,86	150,25	106,77	-	-	-	-	-	
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг ут / Гкал	184,90	200,50	190,39	-	-	-	-	-	
Топливная составляющая в тарифе	Руб. / Гкал					5 020,79	5 007,74	5 097,25	3 938,17	
Расход воды	тыс. м³	0,96	0,96	0,96	-	-	-	-	-	
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м³/Гкал	5,55	1,28	1,71	-	-	-	-	-	
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	тыс кВт.ч	22,80	22,80	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	
Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	132,32	30,42	35,94	33,61	61,09	33,61	60,74	36,91	

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 (ИОР)	%	1,00	1,00
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	0,06	0,06
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.	2 564,33	3 792,83
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	655,70	1 498,93
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	130,37	56,52
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	1 778,26	2 237,39
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.	2 564,33	3 792,83
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	655,70	1 498,93
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	130,37	56,52
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	1 778,26	2 237,39
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	2 564,33	3 792,83
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	1 197,56	1 076,39

8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	733,91	526,07
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	463,65	550,32
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	7 726,22	6 944,45
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	9 515,97	6 821,07
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	5 953,75	7 066,63
9.1.3	Рост III	%	62,57	103,60
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	7 726,22	6 944,45
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	9 515,97	6 821,07
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	5 953,75	7 066,63
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	5 097,25	3 938,17

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/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	Для потребителей муниципального образования «Выборгское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Г кал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	6 821,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	7 066,63	-	-	-	-	-

ОАО «РЖД» письмом от 15.12.2020 № исх-5881/окт-ДТВу-3 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8138/2020) 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 территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 422-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», 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 «Город Выборг» Выборгского района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	3 309,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	3 508,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	3 508,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	9 515,97	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	6 821,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	7 066,63	-	-	-	-	-

№ 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	3 860,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 974,00	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 974,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	4 072,35	-	-	-	-	-

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 30 ноября 2018 года № 275-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Северное», поставляемую потребителям (кроме населения) 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;

АО «Северное» письмом от 10.12.2020 №99 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7967/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что АО «Северное» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 15.06.2020 № 50 (вх. ЛенРТК от 15.06.2020 № КТ-1-3655/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Сосновского сельского поселения Приозерского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года №275-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Северное» 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	3 510,00	3 510,00	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	3 510,00	3 510,00	0,00	

Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	3 510,00	3 510,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	0,00	0,00	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	3 510,00	3 510,00	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	2 400,00	2 400,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	2 400,00	2 400,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	1 300,00	1 300,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	1 100,00	1 100,00	0,00	
Бюджетным	Гкал	890,00	890,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	890,00	890,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	220,00	220,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	220,00	220,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	3 510,00	3 510,00	0,00	
I полугодие	Гкал	1 860,00	1 860,00	0,00	
II полугодие	Гкал	1 650,00	1 650,00	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 «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	621,52	526,50	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	621,52	526,50	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	550,01	465,93	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	177,07	150,00	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	177,07	150,00	
1.1.4.1	Природный газ	руб./тыс м3	5 586,06	5 210,56	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	4 447,81	2 427,75	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	4 447,81	2 427,75	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	122,00	122,00	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,60	6,60	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	805,05	805,05	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	122,00	122,00	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,60	6,60	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	805,05	805,05	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	8,69	5,00	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	8,69	5,00	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	2,48	1,42	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	2,48	1,42	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	49,08	46,37	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	49,08	46,37	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	426,51	231,83	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	426,51	231,83	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	5 679,37	3 464,63	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	5 679,37	3 464,63	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского 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	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	

	(производство)				
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.	24 780,32	7 714,06	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	17 736,15	3 427,98	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 364,80	821,45	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	5 679,37	3 464,63	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	140,77	654,79	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	140,77	144,38	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	510,41	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	635,00	0,00	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	635,00	0,00	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	3,07	0,00	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	211,67	0,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	25 767,76	8 368,85	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	17 876,92	3 572,35	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	1 576,47	1 331,87	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	5 679,37	3 464,63	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	635,00	0,00	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	25 767,76	8 368,85	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	25 767,76	8 368,85	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	5 285,34	4 371,00	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	20 482,42	3 997,85	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	7 341,24	2 384,29	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 841,58	2 350,00	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	12 413,59	2 422,94	
9.1.3	Рост II/I	%	436,86	103,10	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	7 341,24	2 384,29	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 841,58	2 350,00	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	12 413,59	2 422,94	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 267,18	691,67	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Северное», поставляемую муниципальному унитарному предприятию «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях, 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	
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2530,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2530,34	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2190,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2248,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2197,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2197,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2661,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2844,08	-	-	-	-	-

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2737,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2926,32	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 350,00
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 422,94

АО «Северное» письмом от 10.12.2020 №99 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7967/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Северное» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 275-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Северное», поставляемую потребителям (кроме населения) 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 на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Северное», поставляемую муниципальному унитарному предприятию «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2530,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2530,34	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2190,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2248,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2197,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2197,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2661,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2844,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2737,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2926,32	-	-	-	-	-

2. Приложение 3 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Северное» 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 «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 350,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 422,94	-	-	-	-	-

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №58 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 563-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «СЛАНЦЫ» 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 ЛенРЭК;

ООО «СЛАНЦЫ» письмом от 15.12.2020 №65-2/2358 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8117/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «СЛАНЦЫ» обратилось в ЛенРТК с заявлением № 65-2/906 от 20.05.2020 (вх. ЛенРТК № КТ-1-3043/2020 от 20.05.2020) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов ТЭЦ ЦБК в 2021 г. потребителям МО «Сланцевское городское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области.

ТЭЦ ООО «СЛАНЦЫ» производит тепловую и электрическую энергию по комбинированному циклу.

Приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года №563-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые ООО «СЛАНЦЫ» 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 технические и натуральные показатели.

[illegible]

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 г.		2019 г.		2019 г.		2020 г.		2020 г.		2021 г.		2021 г.	
			План принято ЛенРГК		Факт по данным орг.		Факт - принято ЛенРГК		Корректировка - принято ЛенРГК		Ожид. по данным орг.		Корректировка - предл.орг.		Корректировка - принято ЛенРГК	
			з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з	з/з	т/з
	показатели															
1.1.	Выработка	млн.кВт.ч /тыс.Гкал	146,96		141,06	154,68	141,06	154,68	146,96	190,24	143,18	190,24	139,222	194,42	141,052	194,42
1.2.	Расход на собственные нужды	млн.кВт.ч /тыс.Гкал	15,48		16,69	11,63	16,69	11,63	16,42	13,60	16,00	13,60	15,75	13,60	15,96	13,60
		%	10,53 %		11,83 %	7,52%		7,52%	11,17%	7,15%		7,15%	11,32%	7,00%		7,00%
	в т.ч. на производство э/э	млн.кВт.ч /тыс.Гкал			13,68	5,30	13,68	5,30	12,71	9,75	12,29	9,75	11,96	9,75		9,75
	на отпуск т/э	млн.кВт.ч /тыс.Гкал			3,00	6,33	3,00	6,33	3,71	3,85	3,71	3,85	3,80	3,85		3,85
1.3.	Отпуск шин / коллекторов	млн.кВт.ч /тыс.Гкал	131,48	157,96	124,37	143,05	124,37	143,05	130,54	176,64	127,18	176,64	123,47	180,82	125,09	180,824
1.4.	Покупка энергии	млн.кВт.ч/т тыс.Гкал														
1.5.	Подано в сеть	тыс.Гкал		157,96		143,05		143,05		176,64		176,64		180,824		180,824
1.6.	Потери	тыс.Гкал														
1.7.	Полезный отпуск	тыс.Гкал		157,96		143,05		143,05		176,64		176,64		180,82		180,824
	гор.вода	тыс.Гкал		102,61		75,99		75,99		91,71		91,71		88,97		88,97
	пар 2,5-7,0	тыс.Гкал		55,35		67,06		67,06		84,93		84,93		59,55		59,55
	пар 30,0	тыс.Гкал				0,00		0,00						32,30		32,30
	На нужды завода	тыс.Гкал		66,91		76,30		76,30		92,73		92,73		96,85		96,85
	гор.вода	тыс.Гкал		21,80		18,52		18,52		18,10		18,10		15,30		15,30
	пар 2,5-7,0	тыс.Гкал		45,11		57,78		57,78		74,63		74,63		49,25		49,25
	пар 30,0	тыс.Гкал				0,00		0,00						32,30		32,30
1.7.1	Товарная т/э	тыс.Гкал		91,05		66,75		66,75		83,91		83,91		83,97		83,97
	Нева Энергия (гор.вода СЦТ1)	тыс.Гкал		80,00		56,53		56,53		72,50		72,50		72,50		72,50
	отопление	тыс.Гкал				56,53		56,53		72,50		72,50		72,50		72,50
	ГВС	тыс.Гкал				0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00
	прочие (гор.вода СЦТ2)	тыс.Гкал		0,81		0,93		0,93		1,11		1,11		1,17		1,17
	прочие (пар 2,5-7,0)	тыс.Гкал		10,24		9,29		9,29		10,30		10,30		10,30		10,30

Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2021 г.

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.	Примечание
			План принято ЛенРГК	Факт по данным орг.	Факт - принято ЛенРГК	Корректировка - принято ЛенРГК	Ожид. по данным орг.	Корректировка - предл. орг.	Корректировка - принято ЛенРГК	
2.	Расходы на производство всей отпускаемой энергии									
2.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс.руб.	154 265,9	164 000,0	143 500,1	178 210,8	209 770,5	204 568,1	185 331,9	
	- расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	383,9	340,0	383,9	391,5	484,0	606,0	402,3	операционные расходы (ОР) определены исходя из базового размера ОР с учетом уточн. ИПЦ 2020/2019 в размере 1,032, планового ИПЦ 2021/2020 в размере 1,036 и индекса эффективности ОР 1,0%
	- расходы на топливо	тыс.руб.	103 608,4	99 068,1	93 322,9	125 453,1	128 924,0	130 774,0	132 402,0	
	газ	тыс.руб.	102 686,7	98 885,7	93 169,9	124 376,7	127 645,0	129 509,0	131 195,6	принято исходя из объемов газа и тарифов (цен) на газ (3-я группа потребителей газа – от 10 до 100 млн. м3)
	мазут	тыс.руб.	921,7	182,5	153,0	1 076,3	1 279,0	1 265,0	1 206,4	принято исходя из объемов мазута и цены на мазут
	- расходы на холодную воду	тыс.руб.		773,0		934,0	934,0	379,0		не предоставлен расчет расходов
	- амортизация основных средств и нематериальных	тыс.руб.	3 239,2	2 985,5	2 985,5	3 255,0	3 968,0	3 700,0	2 985,5	принято по фактическим данным организации

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.	Примечание
			План принято ЛенРТК	Факт по данным орг.	Факт - принято ЛенРТК	Корректировка - принято ЛенРТК	Ожид. по данным орг.	Корректировка - предл. орг.	Корректировка - принято ЛенРТК	
	активов									
	- оплата труда	тыс.руб.	9 517,0	10 083,0	9 517,0	9 704,5	13 264,0	14 059,0	9 972,6	операционные расходы (ОР)
	- отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 874,1	2 818,3	2 660,1	2 930,8	3 019,0	4 247,0	3 011,7	
	- ремонт основных средств выполняемый подрядным способом	тыс.руб.	3 748,3	13 976,0	3 748,3	3 822,1	17 046,0	12 634,0	3 927,7	операционные расходы (ОР)
	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс.руб.	13 122,1	10 765,0	13 122,1	13 380,6	19 448,0	12 534,0	13 750,3	операционные расходы (ОР)
	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	16 278,5	17 636,0	16 278,5	16 599,2	16 788,0	17 500,0	17 057,9	операционные расходы (ОР)
	Расходы на оплату услуг транспорта	тыс.руб.		737,0			967,0	1 000,0		
	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.								
	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.		2 110,0			3 584,0	4 000,0		
	Расходы на содержание АХО	тыс.руб.		3 270,0			1 832,0	2 000,0		
	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.		550,0			931,0	1 000,0		
	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс.руб.		10 969,0			8 588,0	8 600,0		
	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс.руб.		0,0			886,0	900,0		
	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	12,5	37,3	37,3	7,9	10,6	37,3	37,3	принято по предложению организации на уровне факта 2019 г.
	- расходы на служебные командировки	тыс.руб.	329,5	448,0	329,5	336,0	412,0	500,0	345,3	операционные расходы (ОР)
	- расходы на обучение персонала	тыс.руб.			0,0	0,0			0,0	операционные расходы (ОР)
	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс.руб.	0,0	200,0	0,0	200,0	200,0	200,0	200,0	принято по предложению организации на уровне факта 2019 г.
	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс.руб.	0,0	3 629,0	0,0	0,0	3 827,0	6 157,0	0,0	операционные расходы (ОР)
	материалы	тыс.руб.		269,0			227,0	227,0		
	очистка стоков	тыс.руб.		2 214,0			2 079,0	3 000,0		
	потери	тыс.руб.		1 146,0			1 296,0	2 300,0		
	прочие	тыс.руб.		0,0			225,0	630,0		
	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	тыс.руб.	1 152,3	1 240,8	1 152,3	1 196,2	1 445,8	1 240,8	1 239,3	принято по предложению организации и на уровне плана на 2020 г. с учетом ИПЦ
	- налог на имущество организаций	тыс.руб.	188,2							
	- земельный налог	тыс.руб.	235,5	415,6		400,0		415,6	414,4	
	- транспортный налог	тыс.руб.								
	- водный налог	тыс.руб.	728,6	825,2		796,2		825,2	824,9	
	- прочие налоги	тыс.руб.	0,0				1 445,8			
2.2.	Внереализационные расходы, всего	тыс.руб.								
2.3.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс.руб.	2 532,9	0,0	0,0	2 637,9	0,0	1 401,0	2 646,5	

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.	Примечание
			План принято ЛенРТК	Факт по данным орг.	Факт - принято ЛенРТК	Коррект ировка - принято ЛенРТК	Ожид. по данным орг.	Коррект ировка - предл. орг.	Коррект ировка - принято ЛенРТК	
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	
	- РПП	тыс.руб.	2 532,9	0,0	0,0	2 637,9		1 401,0	2 646,5	в соответствии с действующим законодательством - 5% от расходов за минусом расходов на топливо
2.4.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3	Необходимая валовая выручка (полезный отпуск)	тыс.руб.	156 798,7	164 000,0	143 537,4	180 848,7	209 770,5	205 969,1	187 978,4	
	операционные расходы	тыс.руб.	43 379,3	56 877,0	43 379,3	44 233,9	71 269,0	63 990,0	45 456,1	
	неподконтрольные расходы	тыс.руб.	7 278,2	7 281,9	6 835,2	7 589,9	8 643,5	9 425,1	7 473,8	
	ресурсы	тыс.руб.	103 608,4	99 841,1	93 322,9	126 387,1	129 858,0	131 153,0	132 402,0	
	прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	РПП	тыс.руб.	2 532,9	0,0	0,0	2 637,9	0,0	1 401,0	2 646,5	
4	Тарифная выручка по потребителям т/з в виде горячей воды	тыс.руб.	76 578,55	54 458,27	54 458,27	71 444,64	71 444,64	88 782,41	73 651,09	
	гор.вода СЦТ1	тыс.руб.	75 813,9	53 574,14	53 574,14	70 367,12	70 367,12	87 374,39	72 477,82	
	гор.вода СЦТ2	тыс.руб.	764,6	884,14	884,14	1 077,5	1 077,52	1 408,02	1 173,27	
5	Объем теплоносителя	тыс.м3	160,00	62,38	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	
6	Тариф на теплоноситель	руб./м3	22,29	22,29	22,29	22,81	22,81	23,19	23,19	
7	НВВ по теплоносителю	тыс.руб.	3 566,09	2 345,50	2 345,50	3 650,09	3 627,24	3 711,20	3 711,20	
8	Тарифная выручка по теплоносителю	тыс.руб.	3 566,09	1 390,42	3 566,09	3 650,09	3 650,09	3 711,20	3 711,20	
9	Цена натурального топлива									
9.1	мазут	руб./т	15 000,00	16 291,56	15 229,17	14 864,60	16 657,66	15 874,58	16 053,77	
9.2	газ									
	газ лимитный	руб./тыс.м3	4 647,93	4 764,15	4 764,15	4 743,80	4 933,13	4 889,35	4 888,32	

С 01.01.2019 г. в соответствии с статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на тепловую энергию, отпускаемую в паре, и тарифы на теплоноситель в виде пара не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии и (или) теплоносителя.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2021 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2021 г., тарифы в сфере теплоснабжения (с учетом корректировки) для организации составят:

- на тепловую энергию:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/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 «Сланцевское городское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области							
1.1.	Одноставочный, руб./Г кал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	987,84	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1017,48	-	-	-	-	-

- на теплоноситель:

№ п/п	Наименование потребителя	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	Потребители муниципального образования «Сланцевское городское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области	одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,15	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,24	-

ООО «СЛАНЦЫ» письмом от 15.12.2020 №65-2/2358 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8117/2020) сообщило о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, поставляемую ООО «СЛАНЦЫ» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 563-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «СЛАНЦЫ» 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 на коллекторах источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «СЛАНЦЫ», поставляемую потребителям 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 редуци- рованный 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 «Сланцевское городское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	940,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	959,07	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	959,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	987,84	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	987,84	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 017,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 017,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 034,21	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 034,21	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 080,75	-	-	-	-	-	

Примечание: величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде пара и воды от источника тепловой энергии, составляют:

№ п/п	Наименование	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	Топливная составляющая тарифов, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	639,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	644,82	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	648,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	664,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	636,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	641,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	687,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	704,44	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	708,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	725,59	-	-	-	-	-

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «СЛАНЦЫ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ п/п	Наименование потребителя	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя	
				вода	пар
1	Потребители муниципального образования «Сланцевское городское поселение» Сланцевского муниципального района Ленинградской области	одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,10	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	22,48	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,48	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,15	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,15	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,24	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,85	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	25,44	-

№ п/п	Наименование потребителя	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя	
				вода	пар
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	25,02	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,02	-

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №59 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 427-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» и признании утратившим силу приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года №426-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Сосновоагропромтехника» потребителям (кроме населения) 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;

ЗАО «Сосновоагропромтехника» письмом от 10.12.2020 №241 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7950/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ЗАО «Сосновоагропромтехника» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 № 94 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 №КТ-1-2353/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям Раздольевского сельского поселения, Сосновского сельского поселения Приозерского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 17 декабря 2018 года №427-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ЗАО «Сосновоагропромтехника» потребителям (кроме населения) 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	25 945,00	23 521,29	-2 423,71	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	1 780,00	819,19	-960,81	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	6,86	3,48	-3,38	
Отпуск с коллекторов	Гкал	24 165,00	22 702,10	-1 462,90	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	24 165,00	22 702,10	-1 462,90	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	3 150,00	1 687,10	-1 462,90	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	13,04	7,43	-5,60	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	21 015,00	21 015,00	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	85,72	85,72	0,00	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	3 000,00	3 000,00	0,00	
Население	Гкал	15 515,00	15 515,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	345,00	345,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	175,00	175,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	170,00	170,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	15 170,00	15 170,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	8 940,00	8 940,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	6 230,00	6 230,00	0,00	
Бюджетным	Гкал	1 410,00	1 410,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	1 410,00	1 410,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	1 090,00	1 090,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	1 090,00	1 090,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	18 015,00	18 015,00	0,00	
I полугодие	Гкал	10 545,00	10 545,00	0,00	
II полугодие	Гкал	7 470,00	7 470,00	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 «Раздольевское сельское поселение, Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	4 268,23	3 837,78	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	2 835,07	2 648,01	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	1 433,16	1 189,77	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 508,91	2 343,37	
1.1.2.9	Уголь	т	2 388,61	1 982,96	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	164,54	163,16	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	148,20	148,20	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	210,45	210,45	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 838,62	5 592,28	
1.1.4.9	Уголь	руб/т	5 177,40	4 823,47	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	27 768,00	22 669,52	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	14 648,57	13 104,78	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	13 119,43	9 564,74	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	681,96	579,88	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,61	6,55	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	4 507,76	3 798,70	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	681,96	579,88	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,61	6,55	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	4 507,76	3 798,70	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	51,95	51,95	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	44,15	44,15	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	7,80	7,80	

1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	2,00	2,21	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	1,70	1,88	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,30	0,33	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	46,56	46,56	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	46,53	46,53	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	46,73	46,73	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	2 418,77	2 418,77	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	2 054,27	2 054,27	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	364,49	364,49	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	34 694,52	28 886,98	
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	124,71	116,23	
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,61	6,55	
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	824,33	761,42	
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	824,33	761,42	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	35 518,86	29 648,41	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Раздольевское сельское поселение, Сосновское сельское поселение» Приозерского 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	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	11,42	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.	54 120,54	46 075,50	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	12 255,93	11 934,10	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	7 170,08	5 254,42	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	34 694,52	28 886,98	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	5 319,85	4 949,54	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	462,58	1 675,89	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	4 032,94	2 512,23	
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	824,33	761,42	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	1 296,64	
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	1 296,64	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	0,00	5,00	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	59 440,39	52 321,68	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	12 718,51	13 609,99	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	11 203,02	7 766,65	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	35 518,86	29 648,41	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	1 296,64	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	364,49	364,49	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	59 075,90	51 957,19	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	50 642,51	44 540,03	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	26 340,25	25 810,60	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	24 302,26	18 729,44	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 811,13	2 472,39	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 497,89	2 447,66	

9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 253,31	2 507,29	
9.1.3	Рост II/I	%	130,24	102,44	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 811,13	2 472,39	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 497,89	2 447,66	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 253,31	2 507,29	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 321,34	1 078,73	
10.3.1	Расходы, относимые на инвестирование	тыс.руб.	2 077,89	350,03	
10.3.2	Инвест составляющая тарифа	тыс.руб./Гкал	98,88	16,66	

Рассчитаны:

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

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципальных образований «Раздольевское сельское поселение, Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 447,66
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 507,29

Тарифы на горячую воду, поставляемую ЗАО «Сосновоагропромтехника» 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 муниципальных образований «Раздольевское сельское поселение, Сосновское сельское поселение» Приозерского 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	24,50	2 447,66
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,96	2 507,29

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Сосновоагропромтехника», поставляемую муниципальному унитарному предприятию «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях, 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	
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1973,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1973,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1973,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2022,25	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2022,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2127,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1965,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1965,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1965,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2145,54	-	-	-	-	-

ЗАО «Сосновоагропромтехника» письмом от 10.12.2020 №241 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7950/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую

энергию, поставляемую ЗАО «Сосновоагропромтехника» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года № 427-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» потребителям (кроме населения) 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 закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» 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 муниципальных образований «Раздольевское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2543,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2543,34	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2370,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2497,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 447,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 507,29	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2498,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2498,82	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2498,82	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	2722,07	-	-	-	-	-		

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» 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 Однотавочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципальных образований «Раздольевское сельское поселение», «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,29	2543,34
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	22,27	2543,34
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,27	2370,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,50	2497,89
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,50	2 447,66
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,96	2 507,29
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,95	2498,82
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,91	2498,82
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,91	2498,82
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,90	2722,07	

3. Дополнить приложением 4 к приказу в редакции:

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Сосновоагропромтехника», поставляемую муниципальному унитарному предприятию «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях, 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	
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1973,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1973,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1973,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2022,25	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2022,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2127,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1965,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1965,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1965,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2145,54	-	-	-	-	-

4. Признать утратившим силу приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года №426-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Сосновоагропромтехника» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

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 20 декабря 2018 года № 506-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») 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;

Представители ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») (далее – ПАО «ТГК-1») – приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ПАО «ТГК №1» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 № 48-01/80 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2660/2020) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую в 2021 г. потребителям МО «Новодевятикинское сельское поселение», «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района,

«Свирьстройское городское поселение» Лодейнопольского муниципального района Ленинградской области.

ТЭЦ-21 ПАО «ТГК-1» производит тепловую и электрическую энергию по комбинированному циклу.

Приказом ЛенРПК от 20 декабря 2018 года №506-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ПАО «ТГК №1» 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 технические и натуральные показатели.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 г.		2019 г.		2019 г.		2020 г.		2020 г.		2021 г.		Корректировка - принятая ЛенРГК (3-й год долгосрочного периода)
			э/з	т/з	Факт по данным орг.	э/з	т/з	Факт - принята ЛенРГК	э/з	т/з	Ожид. по данным орг.	э/з	т/з	Корректировка по данным орг.	
1	Основные натуральные показатели														
1.1.	Выработка	млн.кВт.ч	1 980,23		1 971,10		1 971,10		2 143,90		2 053,93	1 997,12		2 006,00	
1.2.	Расход на собственные нужды	млн.кВт.ч	203,14		223,84		223,84		229,20		215,72	221,27		221,27	
	в т.ч. на производство э/з	млн.кВт.ч	69,88		83,66		83,66		80,87		78,00	78,67		78,67	
	на отпуск т/з	млн.кВт.ч	133,26		140,18		140,18		148,34		137,72	142,60		142,60	
1.3.	Отпуск с шин / коллекторов	млн.кВт.ч / тыс.Гкал	1 777,09	482,59	1 747,26	427,15	1 747,26	427,15	1 914,70	482,59	1 838,20	1 775,85	493,474	1 784,73	493,474
1.4.	хоз.нужды	тыс.Гкал		7,79		5,24		5,24		7,79		4,731	5,863		5,863
1.5.	Полезный отпуск т/з с коллекторов, в т.ч.:	тыс.Гкал		474,80		421,91		421,91		474,80		523,869	487,611		487,611
1.5.1.	Товарная т/з с коллекторов прочим потребителям (Новодевяткино)	тыс.Гкал		79,08		67,44		67,44		79,08		72,183	71,117		71,117
1.6.	Получено в сеть	тыс.Гкал		395,72		354,47		354,47		395,72		451,686	416,494		416,494
1.7.	Потери	тыс.Гкал		31,94		32,79		32,79		31,94		33,495	33,413		31,391
		%		8,07%		9,25%		8,07%		8,07%		7,42%	8,02%		7,54%
	потери в сетях АО "Теплосеть СПб"	тыс.Гкал		29,20		30,46		30,46		29,60			31,156		29,134
	потери в сетях ООО "Теплоэнерго"	тыс.Гкал		2,74		2,33		2,33		2,34			2,257		2,257
1.8.	Полезный отпуск из сети	тыс.Гкал		368,05		325,229		325,229		368,05		421,900	386,790		389,375
	от ТЭЦ, в т.ч.:	тыс.Гкал		363,77		321,68		321,68		363,77		418,191	383,081		385,103
	от бойлерных (Свирьстрой)	тыс.Гкал		4,27		3,55		3,55		4,27		3,709	3,709		4,271

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 г.		2019 г.		2019 г.		2020 г.		2020 г.		2021 г.		2021 г.	
			План - принято ЛенРГК (1 год долгосрочного периода)		Факт по данным орг.		Факт - принято ЛенРГК		Ожид. по данным орг.		Корректировка - принято ЛенРГК (2 год долгосрочного периода)		Корректировка по данным орг.		Корректировка - принято ЛенРГК (3-й год долгосрочного периода)	
			э/з	т/з	э/з	т/з	э/з	т/з	э/з	т/з	э/з	т/з	э/з	т/з	э/з	т/з
1.9	Товарная из т/сети	тыс.Гкал		368,046		325,229		325,229		421,900		368,046		386,790		389,375
	население	тыс.Гкал		135,05		172,38		172,38				135,05		133,71		133,71
	бюджетные	тыс.Гкал		7,79		7,61		7,61				7,79		5,85		5,85
	прочие	тыс.Гкал		225,20		145,238		145,24				225,20		247,23		249,81
1.10.	Расход топлива	тыс.тут	328,58	80,59	368,67	71,08		69,32	375,87	89,50	354,03	80,59	365,27	83,66	330,00	82,41
	удельный расход топлива на отпуск энергии с коллекторов	кг/Гкал	184,9	167,00	211,00	171,26		167,00	204,48	169,32	184,90	167,00	205,68	169,54	184,90	167,00
1.10.1	Расход газа	тыс.тут	328,52	80,58	368,50	71,05		69,28	375,72	89,47	353,88	80,56	365,12	83,63	329,86	82,38
	лимитный газ	тыс.тут	221,12	54,24	223,76	43,14		42,07	239,17	56,95	224,30	51,06	241,99	55,43	329,86	82,38
	газ сверхлимитный	тыс.тут	107,40	26,34	74,34	14,33		13,98	29,82	7,10	129,58	29,50	123,13	28,20		
	коммерческий	тыс.тут			70,41	13,58		13,24	106,72	25,41			0,00	0,00		
1.10.2	Расход мазута	тыс.тут	0,06	0,02	0,17	0,03		0,03	0,15	0,04	0,15	0,03	0,15	0,03	0,14	0,03
	Коэффициент calorificности газа		1,16	1,160	1,16	1,155		1,155	1,16	1,160	1,16	1,160	1,16	1,158	1,16	1,16
	Коэффициент calorificности мазута		1,37	1,370	1,37	1,37		1,37	1,36	1,36	1,37	1,37	1,38	1,38	1,37	1,37
1.10.3	Расход газа	млн.м3	283,21	69,46	318,94	61,50		59,97	323,89	77,13	305,07	69,45	315,38	72,24	284,36	71,01
	лимитный газ	млн.м3	190,62	46,75	193,67	37,34		36,41	206,18	49,10	193,36	44,02	209,02	47,88	284,36	71,01
	газ сверхлимитный	млн.м3	92,59	22,71	64,34	12,41		12,10	25,71	6,12	111,71	25,43	106,36	24,36		
	коммерческий	млн.м3			60,94	11,75		11,46	92,00	21,91			0,00	0,00		
1.10.4	Расход мазута	тыс.т	0,04	0,01	0,13	0,02		0,02	0,11	0,03	0,11	0,02	0,11	0,02	0,10	0,02
1.11.1	Расход воды (ГУП "Водоканал СПб" в ЛО питьевая), всего	тыс.м3		826,03	1 174,63	782,16		782,16	1 174,63	782,16		819,16	1 174,63	782,16		782,16
	удельный расход воды	куб.м/Гкал		1,71		1,83		1,83		1,48		1,70		1,59		1,59
	на технологию	тыс.м3		576,56		274,21		274,21		255,16		400,75		268,33		315,40
	на ГВС	тыс.м3		249,47		507,96		507,96		527,00		418,41		513,83		466,76

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 г.		2019 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.		Корректировка - принято ЛенРГК (3-й год долгосрочного периода)
			План - принято ЛенРГК (1 год долгосрочного периода)		Факт по данным орг.		Факт - принято ЛенРГК		Ожид. по данным орг.		Корректировка по данным орг.		
			э/з	т/з	э/з	т/з	э/з	т/з	э/з	т/з	э/з	т/з	
1.11.2	Расход воды (ГУП "Водоканал СПб" в ЛО технич.) всего	тыс.м3		53,32		207,93							
	удельный расход воды	куб.м/Ткал		0,11		0,49							
1.12	Объем водоотведения	тыс.м3											
1.13	Объем покупки э/э	млн.кВт.ч		5,57		5,21							
		кВт.ч/Ткал				0,01							

Проанализированы статьи расходов регулируемой организации, формирующих тарифы на 2021 г., тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.	Примечание
			План - принято ЛенРТК (1 год долгосрочного периода)	Факт по данным орг.	Факт - принято ЛенРТК	Корректировка - принято ЛенРТК (2 год долгосрочного периода)	Ожид. по данным орг.	Корректировка по данным орг.	Корректировка - принято ЛенРТК (3-й год долгосрочного периода)	
2.	Расходы на производство т/з (отпуск т/з с коллекторов)									
2.1.	Операционные расходы	тыс.руб.	22 914,3	40 162,9	22 914,3	23 365,7	41 528,4	24 340,6	24 011,3	операционные расходы (ОР) определены исходя из базового размера ОР с учетом уточн. ИПЦ 2020/2019 в размере 1,032, планового ИПЦ 2021/2020 в размере 1,036 и индекса эффективности ОР 1,0
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	866,73	1 151,64	866,73	883,81	1 190,80	920,69	908,2	индексация базовых операционных расходов
2.1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	8 521,50	12 094,74	8 521,50	8 689,37	12 505,96	9 051,93	8 929,5	индексация базовых операционных расходов
2.1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 586,11	17 716,08	6 586,11	6 715,86	18 318,43	6 996,07	6 901,43	индексация базовых операционных расходов
2.1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	2 536,31	4 316,85	2 536,31	2 586,27	4 463,63	2 694,18	2 657,73	индексация базовых операционных расходов
	Пожарная безопасность	тыс.руб.	18,86	19,92	18,86	19,24	20,59	20,04	19,77	индексация базовых операционных расходов
	Вывоз и утилизация отходов	тыс.руб.	43,51	755,70	43,51	44,37	781,39	46,22	45,60	индексация базовых операционных расходов
	Наладочные, пусковые и прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	799,40	653,85	799,40	815,14	676,08	849,16	837,67	индексация базовых операционных расходов
	Услуги по перевозкам и транспортировке грузов	тыс.руб.	1 184,09	244,00	1 184,09	1 207,42	252,30	1 257,80	1 240,78	индексация базовых операционных расходов
	Уборка и санитарная обработка производственных и офисных помещений	тыс.руб.	490,44	2 643,39	490,44	500,10	2 733,26	520,97	513,92	индексация базовых операционных расходов
2.1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	2 484,53	4 296,73	2 484,53	2 533,48	4 442,82	2 639,18	2 603,48	индексация базовых операционных расходов
	Расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	1 546,50	1 870,59	1 546,50	1 576,96	1 934,19	1 642,76	1 620,54	индексация базовых операционных расходов
	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.	722,12	2 117,73	722,12	736,34	2 189,73	767,07	756,69	индексация базовых операционных расходов
	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных	тыс.руб.	83,33	25,20	83,33	84,98	26,06	88,52	87,32	индексация базовых операционных расходов

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.	Примечание
			План - принято ЛенРГК (1 год долгосрочного периода)	Факт по данным орг.	Факт - принято ЛенРГК	Корректировка - принято ЛенРГК (2 год долгосрочного периода)	Ожид. по данным орг.	Корректировка по данным орг.	Корректировка - принято ЛенРГК (3-й год долгосрочного периода)	
	услуг									
	Расходы на сбыт	тыс.руб.								
	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс.руб.	132,58	283,21	132,58	135,19	292,84	140,84	138,93	индексация базовых операционных расходов
	Охрана труда	тыс.руб.	120,26	265,17	120,26	122,63	274,18	127,75	126,02	индексация базовых операционных расходов
	ГО и ЧС и МОБ подготовка	тыс.руб.	0,44	0,00	0,44	0,44	0,00	0,46	0,46	индексация базовых операционных расходов
	Публикация тарифов	тыс.руб.	11,88	18,04	11,88	12,12	18,66	12,62	12,45	индексация базовых операционных расходов
2.1.6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	52,80	41,33	52,80	53,85	42,73	56,09	55,33	индексация базовых операционных расходов
2.1.7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	75,38	50,12	75,38	76,87	51,83	80,08	78,99	индексация базовых операционных расходов
2.1.8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	индексация базовых операционных расходов
2.1.9	Арендная плата	тыс.руб.	1 790,91	495,36	1 790,91	1 826,19	512,21	1 902,38	1 876,65	индексация базовых операционных расходов
2.1.10	Другие расходы	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	индексация базовых операционных расходов
2.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	12 944,3	23 018,4	19 747,2	17 996,7	27 330,0	25 190,8	22 669,9	
2.2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	2 850,9	3 215,83	3 215,8	4 604,60	4 610,07	4 646,01	3 215,83	факт (отчетные данные) организации за 2019 г.
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	461,33	517,52	517,52	1 167,50	1 167,50	1 167,50	517,52	факт (отчетные данные) организации за 2019 г.
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	312,51	168,67	168,67	470,58	470,58	487,99	168,67	факт (отчетные данные) организации за 2019 г.
2.2.4	иные расходы	тыс.руб.	2 077,01	2 529,64	2 529,64	2 966,53	2 971,99	2 990,53	2 529,64	факт (отчетные данные) организации за 2019 г.
2.2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 923,47	5 206,98	1 935,74	1 935,59	5 532,17	2 108,49	2 028,42	29,4% от ФОТ - факт 2019 г.
2.2.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	8 170,00	14 595,61	14 595,61	11 456,49	17 187,79	18 436,29	17 425,66	в соответствии с инвентарными карточками основных средств (факт 2020 г.) с учетом отнесения ам.отчислений на э/э и распределения ам.отчислений

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.	Примечание
			План - принято ЛенРПК (1 год долгосрочного периода)	Факт по данным орг.	Факт - принято ЛенРПК	Корректировка - принято ЛенРПК (2 год долгосрочного периода)	Ожид. по данным орг.	Корректировка по данным орг.	Корректировка - принято ЛенРПК (3-й год долгосрочного периода)	
										между СПб и ЛО.
2.3.	Приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	378 613,58	350 651,43	344 758,54	387 618,69	445 914,30	423 726,23	404 729,94	
2.3.1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	348 193,72	320 896,19	315 003,30	355 717,27	414 803,40	391 610,68	373 157,69	Принято исходя из объемов газа и тарифов (цен) на газ (2-я группы потребителей газа - от 100 до 500 млн. м3 вкл.)
	газ лимитный	тыс.руб.	234 292,59		191 814,47	225 314,28			373 157,69	
	газ сверхлимитный	тыс.руб.	113 795,02		63 673,91	130 169,92				
	газ коммерческий	тыс.руб.	0,00		59 292,58	0,00				
	мазут	тыс.руб.	106,11		222,34	233,07			258,58	Принято исходя из объемов мазута и плановой цены
2.3.2	Вода на технологические цели	тыс.руб.	30 419,9	29 755,2	29 755,2	31 901,4	31 110,9	32 115,6	31 572,3	Принято исходя из объемов воды и плановых тарифов для ГУП "Водоканал СПб" в ЛО
	вода питьевая	тыс.руб.	30 111,4	28 553,1	28 553,1	30 690,1	29 856,1	30 820,2	30 296,2	
	вода техническая	тыс.руб.	308,5	1 202,2	1 202,2	1 211,3	1 254,8	1 295,4	1 276,0	
2.3.3	Энергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс.руб.								
2.4.	Внереализационные расходы, всего	тыс.руб.	913,23	1 324,19	913,23	5 530,39	5 536,78	17 261,15	1 320,72	
	расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.				0,0		3 837,2	0,0	не представлены подтверждающие документы
	другие обоснованные расходы, в том числе	тыс.руб.	913,23	1 324,19	913,23	5 530,39	5 536,78	13 423,98	1 320,72	
	расходы на услуги банков	тыс.руб.	43,85	49,41	43,85	44,71	51,09	52,98	45,95	индексация базовых операционных расходов
	расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	869,38	1 274,78	869,38	5 485,68	5 485,68	13 371,00	1 274,78	факт (отчетные данные) организации за 2019 г.
2.5.	Прибыль	тыс.руб.	4 093,21	175,51	175,51	3 935,28	6 881,11	5 758,35	4 077,23	
	Расходы из прибыли (нормативная прибыль)	тыс.руб.	623,43	175,51	175,51	217,68	217,68	225,73	225,73	
	прибыль на социальное развитие и выплаты по Коллективному договору	тыс.руб.	623,43	175,51	175,51	217,68	217,68	225,73	225,73	предложение орг.
	Расходы из прибыли (предпринимательская прибыль)	тыс.руб.	3 313,92	0,0	0,0	3 663,19	5 277,0	4 370,4	3 795,06	5 % от расходов за минусом топлива, расходов на передачу т/э, услуг банков
	Налог на прибыль	тыс.руб.	155,9	0,0	0,0	54,4	1 386,4	1 162,3	56,4	
2.6.	НБВ по отпуску т/э с коллекторов, всего	тыс.руб.	419 478,62	415 332,43	388 508,74	438 446,73	527 190,61	496 277,12	456 809,12	
2.6.1.	Операционные расходы	тыс.руб.	22 958,12	40 212,28	22 958,12	23 410,40	41 579,50	24 393,59	24 057,3	
2.6.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	13 969,56	24 293,20	20 616,56	23 536,78	34 202,14	43 561,22	24 001,12	
2.6.3.	Ресурсы	тыс.руб.	378 613,58	350 651,43	344 758,54	387 618,69	445 914,30	423 726,23	404 729,94	
2.6.4.	Нормативная прибыль	тыс.руб.	623,43	175,51	175,51	217,68	217,68	225,73	225,73	
2.6.5.	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	3 313,9	0,0	0,0	3 663,2	5 277,0	4 370,4	3 795,1	
2.7	Тарифная выручка по отпуску т/э с коллекторов прочим потребителям	тыс.руб.	69 585,90	59 222,81	59 222,81	73 028,78		72 380,94	66 624,61	
3	Расходы на т/э, отпущенную через т/сети									
3.1	Стоимость	тыс.руб.	349 892,72	311 736,24	311 736,24	365 417,95		423 896,19	390 184,50	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.	Примечание
			План - принято ЛенРГК (1 год долгосрочного периода)	Факт по данным орг.	Факт - принято ЛенРГК	Корректировка - принято ЛенРГК (2 год долгосрочного периода)	Ожид. по данным орг.	Корректировка по данным орг.	Корректировка - принято ЛенРГК (3-й год долгосрочного периода)	
	производства т/э, отпущенной в сеть									
3.2	Энергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс.руб.	6 292,46	6 442,88	6 442,88	7 261,56	6 653,25	6 932,68	6 948,52	расходы на э/э от ГЭС-9 (Свирьстройское ГП Лодейнопольского района)
3.3	НВВ по передаче т/э, в т.ч.:	тыс.руб.	101 602,16	135 467,78	76 475,55	93 452,87	99 456,83	225 523,29	103 541,15	
	Расходы на эксплуатацию сетей АО "Теплосеть СПб"	тыс.руб.	77 847,92	111 875,72	55 715,98	77 225,24	77 225,24	203 274,60	82 152,32	Принято в соответствии с плановыми тарифами для АО "Теплосеть СПб" и объемами т/э
	Расходы на эксплуатацию сетей ООО "Теплоэнерго"	тыс.руб.	23 754,24	23 592,05	20 759,56	16 227,63	22 231,59	22 248,69	21 388,83	Принято в соответствии с плановыми тарифами для ООО "Теплоэнерго" и объемами т/э
3.4	НВВ по отпуску т/э из т/сети	тыс.руб.	457 503,84	490 854,99	409 326,66	466 132,39	560 660,15	656 352,17	501 571,61	
	Операционные расходы	тыс.руб.	19 134,16	33 784,62	19 288,42	19 511,11	35 850,34	20 835,84	20 548,57	
	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	113 244,92	155 877,87	93 796,69	113 069,30	128 946,33	262 731,21	124 041,76	
	Ресурсы	тыс.руб.	321 843,22	301 045,04	296 094,09	330 317,52	391 125,91	368 859,37	352 649,48	
	Нормативная прибыль	тыс.руб.	519,59	147,46	147,46	181,42	187,68	192,81	192,81	
	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	2 761,95	0,00	0,00	3 053,04	4 549,89	3 732,95	3 241,56	
	Вып. доходы по плате за услуги по передаче ТЭ (ноябрь-декабрь 2020 г.)	тыс.руб.							897,44	компенсация убытков в связи с увеличением тарифов на услуги по передаче для ООО "Теплоэнерго" (приказ ЛенРГК от 11.11.2020 № 131- п)
4	НВВ по теплоносителю	тыс.руб.	9 113,82	18 638,50	18 638,50	15 672,17	19 475,33	20 396,50	18 117,50	
5	НВВ по т/э из сети без теплоносителя	тыс.руб.	448 390,02	472 216,49	390 688,16	450 460,21	541 184,82	635 955,67	483 454,11	
6	Итого НВВ	тыс.руб.	527 373,24	557 243,09	471 427,17	539 161,17	633 300,68	728 733,10	568 196,23	Сумма НВВ по т/э, отпущенной сторонним потребителям с коллекторов, и НВВ по т/э, отпущенной потребителям из т/сети
	Операционные расходы	тыс.руб.	22 958,12	40 212,28	22 958,12	23 410,40	41 579,50	24 393,59	24 057,26	
	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	115 571,72	159 760,98	97 092,11	116 989,65	133 658,97	269 084,52	127 542,27	
	Ресурсы	тыс.руб.	384 906,04	357 094,32	351 201,42	394 880,25	452 567,55	430 658,92	411 678,46	
	Нормативная прибыль	%	623,43	175,51	175,51	217,68	217,68	225,73	225,73	
	Предпринимательская прибыль	%	3 313,9	0,0	0,0	3 663,2	5 277,0	4 370,4	3 795,1	
	Вып. доходы по плате за услуги по передаче ТЭ (ноябрь-декабрь 2020 г.)	тыс.руб.							897,4	
7	Цена натурального топлива									
7.1	Цена газа:									
	газ лимитный	руб./тыс.м3	5 011,10	5 267,95	5 267,95	5 118,73	5 385,98	5 415,52	5 254,70	в соответствии с тарифами (ценами) на газ (2- я группа потребителей газа - свыше 100 млн.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.	Примечание
			План - принято ЛенРПК (1 год долгосрочного периода)	Факт по данным орг.	Факт - принято ЛенРПК	Корректировка - принято ЛенРПК (2 год долгосрочного периода)	Ожид. по данным орг.	Корректировка по данным орг.	Корректировка - принято ЛенРПК (3-й год долгосрочного периода)	
										м3)
	газ сверхлимитный	руб./тыс.м3		5 263,85	5 263,85	5 119,84	5 418,69	5 408,69		
	газ коммерческий	руб./тыс.м3		5 175,16	5 175,16		5 328,63			
7.2	Цена мазута	руб./т	9 628,5	9 393,19	9 393,19	9 657,42	11 305,15	11 421,43	10 478,30	принято с учетом фактической цены за 2019 г., с учетом индексов 2020/2019 и 2021/2020
8	Цена покупки э/э с опг. рынка	руб./кВт.ч	1,13	1,237	1,237	1,375	1,277	1,331	1,315	ожд. за 2020 г. с индексом 1,03
9	Цена покупки воды (ГУП "Водоканал СПб" в ЛО)	руб./м3								
	вода питьевая	руб./м3	36,45	36,51	36,51	37,47	38,17	39,40	38,73	Приказ ЛенРПК от 18.12.2020
	вода техническая	руб./м3	5,78	5,78	5,78	5,94	6,03	6,23	6,14	Приказ ЛенРПК от 18.12.2020

С учетом согласованных объемов отпуска тепловой энергии в 2021 г. и необходимого объема валовой выручки организации на 2021 г., тарифы в сфере теплоснабжения для организации составят:

- тарифы на коллекторах ТЭЦ-21 потребителям, кроме населения:

- Тарифы на коллекторах ТЭЦ-21 потребителям, 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/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	Для потребителей муниципальных образований «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
1.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	927,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	947,40	-	-	-	-	-

- тарифы на тепловую энергию конечным потребителям, кроме населения:

- тарифы на тепловую энергию конечным потребителям, 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 муниципальных образований «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района, муниципального образования «Свиристройское городское поселение» Лодейнопольского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 223,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 260,62	-	-	-	-	-

- тарифы на тепловую энергию на коллекторах ТЭЦ-21, поставляемую АО «Теплосеть Санкт-Петербурга», оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях:

№ 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	с 01.01.2021 по 30.06.2021	927,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	947,40	-	-	-	-	-

- тарифы на тепловую энергию на коллекторах ТЭЦ-21, поставляемую ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях:

№ 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	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 223,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 260,62	-	-	-	-	-

- тарифы на горячую воду потребителям, кроме населения:

№ 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./Г кал
1	Для потребителей муниципальных образований «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района, муниципального образования «Свирь-стройское городское поселение» Лодейнопольского муниципального района Ленинградской области			
1.1	открытая система тепло-снабжения (горячего водо-снабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,07	1 223,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	39,45	1 260,62

ПАО «ТГК-1» письмом от 15.12.2020 №147-01/80 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 № КТ-1-8144/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-1» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 506-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

**Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии –
Северной ТЭЦ-21 публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая
компания № 1» (филиал «Невский»), поставляемую 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 муниципальных образований «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
1.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	851,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	920,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	920,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	927,38	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	927,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	947,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	966,87	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	966,87	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	966,87	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 029,54	-	-	-	-	-

1.2.Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

[illegible]

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	
	подключения							
1.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 197,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 243,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 223,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 223,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 223,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 260,62	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 319,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 339,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 339,90	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 395,88	-	-	-	-	-	

1.3. Приложение 3 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») 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 муниципальных образований «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района, муниципального образования «Свирьстройское городское поселение» Лодейнопольского муниципального района Ленинградской области			
1.1	открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	36,09	1 197,04
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,96	1 243,50
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,96	1 223,92
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	38,07	1 223,92
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,07	1 223,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	39,45	1 260,62
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,98	1 319,37
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	41,57	1 339,90
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	41,57	1 339,90
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	43,24	1 395,88

1.4. Приложение 4 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии - Северной ТЭЦ-21 публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский»), поставляемую акционерному обществу «Теплосеть Санкт-Петербурга», оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях, 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	с 01.01.2019 по 30.06.2019	851,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	920,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	920,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	927,38	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	927,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	947,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	966,87	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	966,87	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	966,87	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 029,54	-	-	-	-	-

1.5. Приложение 5 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский») обществу с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО», оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях, 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	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 197,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 243,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 223,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 223,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 223,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 260,62	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 319,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 339,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 339,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 395,88	-	-	-	-	-

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №61 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 505-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые акционерным обществом «Теплосеть Санкт-Петербурга» 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;

АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» письмом от 14.12.2020 №26/12543 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8083/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2020 №26/3720 (вх. ЛенРТК от 29.04.2020 № КТ-1-2382/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на услуги по передаче тепловой энергии потребителям МО «Заневское городское поселение», «Муринское городское поселение», «Новодевятикинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года №505-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» 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.

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.
			План - принято ЛенРТК (первый год долгосрочного периода)	Факт - по данным орг.	Факт - принято ЛенРТК	Корректировка - принято ЛенРТК	Ожид. по данным орг.	Корректировка - предл. Орг.	Корректировка - принято ЛенРТК
1	Основные натуральные показатели								
1.1.	Выработка	тыс.Гкал							
1.2.	Расход на собственные нужды	тыс.Гкал							
1.3.	Отпуск с шин / коллекторов	тыс.Гкал							
1.4.	хоз.нужды	тыс.Гкал							
1.5.	Подано в сеть	тыс.Гкал	599,15	603,05	608,558	630,08	638,99	657,76	668,89
	ТЭЦ-21	тыс.Гкал	395,72	354,47	354,473	395,72	404,16	416,43	416,49
	Новодевяткино	тыс.Гкал		140,37	140,368	124,75	152,83	163,75	163,82
	Мурино	тыс.Гкал		214,11	214,105	270,97	251,33	252,68	252,68
	ТЭЦ-5 Заневское	тыс.Гкал	203,43	248,58	254,085	234,36	234,83	241,33	252,40
1.6.	Потери	тыс.Гкал	47,611	48,716	48,716	48,09	50,115	50,115	44,88
	ТЭЦ-21	тыс.Гкал	29,202	30,46	30,463	29,60	31,16	31,16	29,13
	% потерь по ТЭЦ-21		7,38%	8,59%	8,59%				
	Новодевяткино	тыс.Гкал		19,82	19,823	19,46	20,40	20,40	19,50
	Мурино	тыс.Гкал		10,64	10,640	10,13	10,76	10,76	9,63
	ТЭЦ-5 Заневское	тыс.Гкал	18,409	18,253	18,253	18,49	18,959	18,959	15,74
	% потерь по ТЭЦ-5		9,05%	7,34%	7,18%				
	всего % потерь	%	7,95%	8,08%	8,01%	7,63%	7,84%	7,62%	6,71%
1.7.	Полезный отпуск из сети	тыс.Гкал	551,53	554,33	559,842	581,98	588,88	607,65	624,02
	ТЭЦ-21	тыс.Гкал	366,51	324,01	324,010	366,11	373,01	385,27	387,36
	Новодевяткино	тыс.Гкал		120,54		105,29	132,43	143,35	144,31
	Мурино	тыс.Гкал		203,47		260,82	240,58	241,92	243,05
	ТЭЦ-5 Заневское	тыс.Гкал	185,02	230,32	235,832	215,87	215,87	222,37	236,66
1.7.1.	Товарная т/э	тыс.Гкал	551,53	554,33	559,842	581,98	588,88	607,65	624,02
	Новодевяткино	тыс.Гкал	366,51	120,54	324,01	105,29	132,43	143,35	144,31
	Мурино	тыс.Гкал		203,47		260,82	240,58	241,92	243,05
	Заневское	тыс.Гкал		230,32		215,87	215,87	222,37	236,66
1.8.	Покупка э/э на технологические цели	тыс.кВт.ч	85,66	59,29	59,29	48,55	59,00	60,00	59,19
1.9	Покупка э/э на хоз.нужды	тыс.кВт.ч		87,93			88,00	90,00	90,00

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2019 г.	2019 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2021 г.	2021 г.
			План - принято ЛенРТК (первый год долгосрочного периода)	Факт - по данным орг.	Факт - принято ЛенРТК	Корректировка - принято ЛенРТК	Ожид. по данным орг.	Корректировка - предл. Орг.	Корректировка - принято ЛенРТК
1.10	Покупка т/э на хоз. нужды	тыс. Гкал		0,17			0,20	0,20	0,17
1.11	Покупка воды и стоков								
	собств. вода (хоз. нужды)	тыс. м3	1,13	0,17		1,13	0,20	0,20	0,17
	собств. стоки (хоз. нужды)	тыс. м3		0,26			0,36	0,36	0,26
	утечки - покупные стоки (ГУП "Водоканал СПб")	тыс. м3	150,35	162,92		150,35	157,00	157,00	157,00

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс. кВт.ч	60,00	59,19	
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,02	5,95	
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	361,00	352,36	
2.2.1.1	Объемы покупки потерь от ТЭЦ-21, в т.ч.	Гкал	50 115,00	29 133,56	
2.2.1.1.1	1 полугодие	Гкал	26 889,00	15 838,50	
2.2.1.1.2	2 полугодие	Гкал	23 226,00	13 295,06	
2.2.1.2	Тариф покупки потерь от ТЭЦ-21, в т.ч.:	руб /Гкал	968,00	936,52	
2.2.1.2.1	1 полугодие	руб /Гкал	951,14	927,38	
2.2.1.2.2	2 полугодие	руб /Гкал	987,51	947,40	
2.2.1.3	Расходы на покупку потерь от ТЭЦ-21, в т.ч.:	тыс руб	48 511,18	27 284,05	
2.2.1.3.1	1 полугодие	тыс руб	25 575,18	14 688,31	
2.2.1.3.2	2 полугодие	тыс руб	22 936,00	12 595,74	
2.2.2.1	Объемы покупки потерь от ТЭЦ-5, в т.ч.	Гкал	0,00	15 743,53	
2.2.2.1.1	1 полугодие	Гкал	0,00	8 263,30	
2.2.2.1.2	2 полугодие	Гкал	0,00	7 480,23	
2.2.2.2	Тариф покупки потерь от ТЭЦ-5, в т.ч.:	руб /Гкал	0,00	1 008,17	
2.2.2.2.1	1 полугодие	руб /Гкал	0,00	991,58	
2.2.2.2.2	2 полугодие	руб /Гкал	0,00	1 026,49	
2.2.2.3	Расходы на покупку потерь от ТЭЦ-5, в т.ч.:	тыс руб	0,00	15 872,10	
2.2.2.3.1	1 полугодие	тыс руб	0,00	8 193,72	
2.2.2.3.2	2 полугодие	тыс руб	0,00	7 678,38	
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	48 872,18	43 508,51	

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)	%	3,70	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.	1 060,42	1 020,71	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	0,00	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,137	1,0179	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	283 127,21	205 482,20	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	46 098,96	37 175,88	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	188 156,06	124 797,81	
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	48 872,18	43 508,51	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	110 332,61	9 153,14	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	100 638,56	1 101,23	

4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	26,22	0,53	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	9 694,06	8 051,92	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	3,65	3,94	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	275,31	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	393 459,82	214 910,66	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	46 098,96	37 175,88	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	188 156,06	125 073,12	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	48 872,18	43 508,51	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	110 332,61	9 153,14	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	393 459,82	214 910,66	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	393 459,82	214 910,66	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	114 734,36	114 145,36	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	278 725,46	100 765,30	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	647,51	344,40	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	353,61	344,40	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	984,25	344,40	
9.1.3	Рост П/Л	%	278,34	100,00	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	647,51	344,40	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	353,61	344,40	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	984,25	344,40	
10.3.1	Расходы, относимые на инвестирование	тыс.руб.	220 831,15	81 466,14	
10.3.2	Инвест составляющая тарифа	тыс.руб./Гкал	363,42	130,55	

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципальных образований «Заневское сельское поселение, Муринское, Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	344,40
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	344,40

АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» письмом от 14.12.2020 №26/12543 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8083/2020) сообщило о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые акционерным обществом «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 505-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые акционерным обществом «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые акционерным обществом «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
	Муниципальные образования «Заневское городское поселение», «Муринское сельское поселение», «Новодевяткинское			

п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
	сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	348,88	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	348,88	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	348,88	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	353,61	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	344,40	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	344,40	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	367,73	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	379,14	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	379,14	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	389,83	-

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №62 повестки об утверждении нормативов технологических потерь для акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципальных образований «Заневское городское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» письмом от 16.12.2020 №26/12629 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8202/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» обратилось в ЛенРТК с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь для акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, расположенным на территории муниципальных образований «Заневское городское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение», «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год (вх. ЛенРТК от 23.11.2020 № КТ-1-7346/2020).

Согласно приказу Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», нормативы технологических потерь определяются для каждой организации, эксплуатирующей тепловые сети для передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям, т.е. для теплосетевых организаций.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии разрабатываются по

следующим показателям:

- потери и затраты теплоносителей (потери сетевой воды);
- потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителей (тепловые потери);
- затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии.

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

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

По расположению трубопроводов схема тепловых сетей – кольцевая.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Проведена экономическая экспертиза представленных организацией документов и расчетов нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» во Всеволожском районе Ленинградской области на 2021 год, определены:

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	Годовые нормативные затраты и потери теплоносителя, м³	Годовые нормативные затраты и потери тепловой энергии, Гкал	Годовые нормативные затраты электроэнергии, тыс. кВт.ч
Теплоноситель - вода			
ТЭЦ-5, Заневское городское поселение	57 772,59	15 743,53	-
ТЭЦ-21, Новодевятинское сельское поселение	61 332,49	19 502,73	59,19
ТЭЦ-21, Муриновское городское поселение	25 287,26	9 630,83	-
Всего по АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» во Всеволожском районе Ленинградской области	144 392,34	44 877,09	59,19

АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» письмом от 16.12.2020 №26/12629 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8202/2020) сообщила об ознакомлении с предложенным ЛенРТК уровнем нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Всеволожского района Ленинградской области на 2021 год, замечаний не представлено.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» во Всеволожском районе Ленинградской области на 2021 год:

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	Годовые нормативные затраты и потери теплоносителя, м³	Годовые нормативные затраты и потери тепловой энергии, Гкал	Годовые нормативные затраты электроэнергии, тыс. кВт.ч
Теплоноситель - вода			
ТЭЦ-5, Заневское городское поселение	57 772,59	15 743,53	-
ТЭЦ-21, Новодевяткинское сельское поселение	61 332,49	19 502,73	59,19
ТЭЦ-21, Муринское городское поселение	25 287,26	9 630,83	-
Всего по АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Всеволожского района Ленинградской области	144 392,34	44 877,09	59,19

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 20 декабря 2018 года № 535-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представители ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 года №01/1076 (вх. ЛенРТК от 12.05.2020 № КТ-1-2802/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям «Город Всеволожск» Всеволожского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года №535-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 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	ЛенРПК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	8 445,09	8 445,10	0,01	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	168,90	168,90	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,00	2,00	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	8 276,19	8 276,20	0,01	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	8 276,19	8 276,20	0,01	
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	455,19	455,19	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	5,50	5,50	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	7 821,00	7 821,01	0,01	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	6 663,00	6 663,01	0,01	
В т.ч. ГВС	Гкал	1 619,20	2 017,87	398,67	Перераспределение объемов по дополнительному запросу в организацию
1 полугодие	Гкал	910,00	1 062,56	152,56	Перераспределение объемов по дополнительному запросу в организацию
2 полугодие	Гкал	709,20	955,31	246,11	Перераспределение объемов по дополнительному запросу в организацию
В т.ч. отопление	Гкал	5 043,80	4 645,14	-398,66	Перераспределение объемов по дополнительному запросу в организацию
1 полугодие	Гкал	2 848,00	2 695,44	-152,56	Перераспределение объемов по дополнительному запросу в организацию
2 полугодие	Гкал	2 195,80	1 949,70	-246,10	Перераспределение объемов по дополнительному запросу в организацию
Бюджетным	Гкал	720,00	720,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	720,00	720,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	438,00	438,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	438,00	438,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	7 821,00	7 821,01	0,01	
I полугодие	Гкал	4 450,00	4 450,00	0,00	
II полугодие	Гкал	3 371,00	3 371,01	0,01	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Город Всеволожск» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	1 305,88	1 289,14	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	1 305,88	1 289,14	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	1 157,11	1 142,28	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	154,63	152,65	режимные карты от 2019 года
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	154,63	152,65	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	4 789,87	5 597,42	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	6 503,17	6 393,82	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	6 503,17	6 393,82	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	488,11	262,05	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,69	6,69	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 266,23	1 753,53	

1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	488,11	262,05	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,69	6,69	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 266,23	1 753,53	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	27,99	27,99	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	0,99	0,99	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	26,99	26,99	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	3,31	3,31	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,12	0,12	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	3,20	3,20	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	86,46	85,31	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	86,44	85,29	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	86,46	85,31	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	2 419,54	2 387,46	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	85,84	84,71	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	2 333,69	2 302,76	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	0,42	0,42	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	60,59	60,59	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	25,53	25,53	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	12 214,47	10 560,33	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	12 214,47	10 560,33	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Город Всеволожск» Всеволожского 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	13,76	13,76	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	34,82	34,82	
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.	19 678,53	17 569,50	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	4 750,34	4 412,08	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 713,72	2 597,09	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	12 214,47	10 560,33	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	658,77	558,78	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	658,77	558,78	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	20 337,30	18 128,29	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	4 750,34	4 412,08	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	2 713,72	2 597,09	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	12 214,47	10 560,33	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	658,77	558,78	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	2 333,69	2 302,76	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	18 003,61	15 825,53	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	18 003,61	15 825,53	

8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	8 836,46	8 836,46	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	9 167,15	6 989,07	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 301,96	2 023,46	1
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 985,72	1 985,72	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 719,42	2 073,29	
9.1.3	Рост III	%	136,95	104,41	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 301,96	2 023,46	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 985,72	1 985,72	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 719,42	2 073,29	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	831,50	817,52	

Рассчитаны:

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

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Город Всеволожск» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 985,72
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 073,29

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» 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 «Город Всеволожск» Всеволожского 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	83,99	1 985,72
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,01	2 073,29

ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» письмом от 15.12.2020 №3197 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8140/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 535-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
Вода			
Для потребителей муниципального образования «Город Всеволожск» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 793,14
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 009,11
3	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 940,22
4	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 985,72
5	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 985,72
6	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 073,29

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов

№ 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 «Город Всеволожск » Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2019 по 30.06.2019	85,24	1 793,14
2	с 01.07.2019 по 31.12.2019	89,73	2 009,11
3	с 01.01.2020 по 30.06.2020	82,60	1 940,22
4	с 01.07.2020 по 31.12.2020	85,08	1 985,72
5	с 01.01.2021 по 30.06.2021	83,99	1 985,72
6	с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,01	2 073,29

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 19 декабря 2019 года № 552-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» 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;

Представители ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 года № 01/1074 (вх. ЛенРТК от 20.05.2020 № КТ-1-3033/2020) и №01/1075 (вх. ЛенРТК от 20.05.2020 г. № КТ-1-3033/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МО «Бугровское сельское поселение», «Муринское городское поселение», «Новодевятикинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2019 года №552-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» 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 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	0,00	0,00	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Покупка теплоэнергии	Гкал	111 599,71	115 193,90	3 594,19	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	111 599,71	115 193,90	3 594,19	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	4 067,39	4 066,65	-0,74	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	3,64	3,53	-0,11	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	107 532,31	111 127,25	3 594,93	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	107 532,31	111 127,25	3 594,93	
В т.ч. ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	107 532,31	111 127,25	3 594,93	
I полугодие	Гкал	63 949,21	66 086,13	2 136,92	
II полугодие	Гкал	43 583,10	45 041,11	1 458,01	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Бугровское сельское поселение», «Муринское городское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	0,00	0,00	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/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	111 599,71	115 193,90	
1.5.0.1.1	1 полугодие	Гкал	66 436,89	68 406,19	
1.5.0.1.2	2 полугодие	Гкал	45 162,82	46 787,70	
2.2.1.1	Объемы покупки, в т.ч.	Гкал	1 727,38	1 727,38	
2.2.1.1.1	1 полугодие	Гкал	1 013,79	1 013,79	
2.2.1.1.2	2 полугодие	Гкал	713,59	713,59	
2.2.1.2	Тариф покупки ТЭ, в т.ч.:	руб /Гкал	2 057,61	2 055,10	
2.2.1.2.1	1 полугодие	руб /Гкал	2 026,63	2 026,63	
2.2.1.2.2	2 полугодие	руб /Гкал	2 101,62	2 095,54	
2.2.1.3	Расходы на покупку т/э, в т.ч.:	тыс руб	3 554,27	3 549,93	
2.2.1.3.1	1 полугодие	тыс руб	2 054,58	2 054,58	
2.2.1.3.2	2 полугодие	тыс руб	1 499,69	1 495,35	
2.2.2.1	Объемы покупки, в т.ч.	Гкал	2 339,27	2 339,27	
2.2.2.1.1	1 полугодие	Гкал	1 473,14	1 306,27	
2.2.2.1.2	2 полугодие	Гкал	866,13	1 033,00	
2.2.2.2	Тариф покупки ТЭ, в т.ч.:	руб /Гкал	1 274,41	1 240,13	
2.2.2.2.1	1 полугодие	руб /Гкал	1 257,19	1 223,92	
2.2.2.2.2	2 полугодие	руб /Гкал	1 303,71	1 260,62	
2.2.2.3	Расходы на покупку т/э, в т.ч.:	тыс руб	2 981,20	2 900,99	
2.2.2.3.1	1 полугодие	тыс руб	1 852,02	1 598,77	

2.2.2.3.2	2 полугодие	тыс руб	1 129,18	1 302,22	
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	6 535,46	6 450,93	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	6 535,46	6 450,93	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Бугровское сельское поселение», «Муринское городское поселение», «Новодевятикинское сельское поселение» Всеволожского 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	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	142,05	0,00	
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	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	40 312,36	34 974,42	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	11 680,55	11 669,29	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	22 096,34	16 854,21	
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	6 535,46	6 450,93	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 859,84	1 610,99	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	168,88	182,53	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,34	0,50	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1 690,96	1 428,46	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	42,22	45,63	
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	8 589,44	1 304,31	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	50 803,86	37 935,36	1
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	11 680,55	11 669,29	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	22 138,56	16 899,84	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	6 535,46	6 450,93	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	1 859,84	1 610,99	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	50 803,86	37 935,36	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	50 803,86	37 935,36	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	21 332,29	22 334,14	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	29 471,56	15 601,22	

Рассчитаны тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Ленинградской области, на 2021 год:

N п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			Вода
1	Для публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» для потребителей на территории муниципальных образований «Муринское городское поселение», «Новодевятикинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
1.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	317,37
1.2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	328,16
2	Для общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго», для потребителей на территории муниципальных образований «Муринское городское поселение», «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
2.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	377,56
2.2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	390,86

ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» » письмом от 15.12.2020 №01/3198 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 № КТ-1-8139/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 552-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

N п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			Вода
1	Для публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» для потребителей на территории муниципальных образований «Муринское городское поселение», «Новодевятикинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
1.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	263,58
1.2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 10.11.2020	263,58
1.3	Одноставочный, руб./Гкал	с 11.11.2020 по 31.12.2020	317,37
1.4	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	317,37
1.5	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	328,16
1.6	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	318,49
1.7	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	326,42
1.8	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	319,35
1.9	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	327,30
1.10	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	308,65
1.11	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	316,34
2	Для общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго», для потребителей на территории муниципальных образований «Муринское городское поселение», «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
2.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	319,20
2.2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 10.11.2020	323,77
2.3	Одноставочный, руб./Гкал	с 11.11.2020 по 31.12.2020	377,56
2.4	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	377,56
2.5	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	390,86
2.6	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	381,12
2.7	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	390,63
2.8	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	383,86
2.9	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	393,44
2.10	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	375,10
2.11	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	384,46

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 19 декабря 2019 года № 553-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Копков Антон Андреевич – ведущий специалист отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Куваев Александр Владимирович – начальник планово-экономического управления ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» (доверенность от 01.07.2020 №85).

СЛУШАЛИ:

Курьлко С.А., которая сообщила, что ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 № 01/1072 (вх. ЛенРТК от 08.05.2020 № КТ-1-2777/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МО «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2019 года №553-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Всеволожского муниципального района 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 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	13 265,39	15 078,51	1 813,12	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	107,45	107,45	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	0,81	0,71	-0,10	
Отпуск с коллекторов	Гкал	13 157,94	14 971,06	1 813,12	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	13 157,94	14 971,06	1 813,12	
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	710,53	710,53	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	5,40	4,75	-0,65	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	12 447,41	14 260,53	1 813,12	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	9 735,68	9 735,68	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	2 195,53	2 195,53	0,00	
1 полугодие	Гкал	1 075,97	1 075,97	0,00	
2 полугодие	Гкал	1 119,56	1 119,56	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	7 540,15	7 540,15	0,00	
1 полугодие	Гкал	4 689,31	4 689,31	0,00	
2 полугодие	Гкал	2 850,84	2 850,84	0,00	
Иным потребителям	Гкал	2 711,73	4 524,85	1 813,12	
В т.ч. ГВС	Гкал	838,43	838,43	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	1 873,30	3 686,42	1 813,12	
Всего товарной	Гкал	12 447,41	14 260,53	1 813,12	
I полугодие	Гкал	7 344,16	8 391,15	1 046,99	
II полугодие	Гкал	5 103,25	5 869,38	766,13	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 042,90	2 322,13	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	2 042,90	2 322,13	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	1 810,17	2 057,58	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	154,00	154,00	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	154,00	154,00	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	4 786,89	5 594,11	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	10 167,09	11 510,33	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	10 167,09	11 510,33	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	343,18	393,19	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,40	7,32	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 538,99	2 878,25	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	343,18	393,19	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,40	7,32	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 538,99	2 878,25	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	1,46	1,46	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	1,46	1,46	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,11	0,10	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,11	0,10	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	121,50	101,21	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	121,50	101,21	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	177,29	147,68	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	177,29	147,68	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	1,46	1,46	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	85,86	71,52	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	125,29	104,37	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	13 008,66	14 640,63	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	13 008,66	14 640,63	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского 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	8,60	8,60	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	40,58	40,58	
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.	20 827,12	22 389,43	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 699,88	2 697,28	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	5 118,58	5 051,52	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	13 008,66	14 640,63	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	7 750,25	6 913,33	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	3 098,91	3 095,92	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	4 651,35	3 817,41	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 066,10	1 038,90	

4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	143,79	147,44	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,36	0,50	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	922,31	891,46	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	35,95	36,86	
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	11 320,47	0,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	40 999,89	30 378,51	1
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	5 798,79	5 793,20	1
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	9 805,87	8 905,79	1
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	13 008,66	14 640,63	1
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	1 066,10	1 038,90	1
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	40 999,89	30 378,51	1
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	40 999,89	30 378,51	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	15 494,84	17 703,80	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	25 505,04	12 674,72	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	3 293,85	2 130,25	1
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 109,82	2 109,82	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 997,80	2 159,46	
9.1.3	Рост III	%	236,88	102,35	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 293,85	2 130,25	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 109,82	2 109,82	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 997,80	2 159,46	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	816,80	807,15	

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 109,82
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 159,46

ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» письмом от 15.12.2020 № 01/3195 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 № КТ-1-8141/2020) сообщило о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году.

Курылко С.А., Копков А.А. представили разъяснения действующего законодательства РФ при формировании тарифов на тепловую энергию.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 553-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям на территории Всеволожского муниципального района 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 «ТЕПЛОЭНЕРГО» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 годах

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			Вода
Для потребителей муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 982,79
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 109,82
3	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 109,82
4	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 159,46
5	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 159,46
6	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 295,21
7	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 241,70
8	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 295,78
9	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 295,78
10	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 333,40

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 14 декабря 2018 года № 407-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЕРМО-ЛАЙН» 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 «ТЕРМО-ЛАЙН» письмом от 10.12.2020 №195 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7949/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ТЕРМО-ЛАЙН» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 22.04.2020 №76 (вх. ЛенРТК от 22.04.2020 № КТ-1-2140/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Город Выборг» на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

Приказом ЛенРТК от 14 декабря 2018 года №407-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТЕРМО-ЛАЙН» 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 технические и натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	Факт 2015 г.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	План 2020 г.	На период регулирования 2021 гг.		
								предложения		Примечание
								Регулируемой организации	ЛенРТК	
Выработка теплоэнергии ,год:	Гкал	6433,80	7157,92	6602,43	6 717,39	6 155,96	8 916,53	8 894,58	8 699,33	
1 полугодие	Гкал					3 961,79	5 864,12	5 850,22	5 721,39	
2 полугодие	Гкал					2 194,17	3 052,41	3 044,38	2 977,94	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	Гкал	148,00	160,90	151,90	154,20	140,78	204,57	204,60	200,05	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	% к выработке	2,3	2,25	2,3	2,30	2,29	2,29	2,30	2,3	
Отпуск с коллекторов	Гкал	6285,80	6997,02	6450,53	6 563,19	6 015,18	8 711,95	8 689,99	8 499,27	
Покупка теплоэнергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск теплоэнергии в сеть	Гкал	6285,80	6997,02	6450,53	6 563,19	6 015,18	8 711,95	8 689,99	8 499,27	
Потери теплоэнергии в сетях	Гкал	465,20	518,30	477,30	492,60	443,25	644,60	703,90	630,41	
Потери теплоэнергии в сетях	% к отпуску в сеть	7,4	7,41	7,4	7,51	7,37	7,40	8,10	7,42	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	5820,60	6478,72	5973,23	6 070,59	5 571,93	8 067,35	7 986,09	7 868,86	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	93,30	93,10	90,74	87,95	89,66	91,90	92,84	92,73	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	389,80	447,30	552,90	731,80	575,89	653,40	572,10	572,10	
Бюджетные потребители, год:	Гкал	183,50	202,00	154,00	56,20	0	0	0	0	
1 полугодие	Гкал					0	0	0	0	
2 полугодие	Гкал					0	0	0	0	
Прочие потребители, год:	Гкал	4364,50	4794,10	4211,70	4 066,50	3 944,60	5 826,66	5 826,70	5 709,47	
1 полугодие	Гкал					2 523,83	3 848,43	3 848,47	3 771,05	
2 полугодие	Гкал					1 420,77	1 978,23	1 978,23	1 938,43	
Отпуск организации – перепродавцу (факт с 2015- 2018 гг. ОАО «УК по ЖКХ») с октября 2018 г. (АО «Выборгтеплоэнерго»)	Гкал	882,80	1035,32	1054,63	1 216,09	1 051,44	1 587,29	1 587,29	1 587,29	
1 полугодие	Гкал					668,62	1 031,03	1 031,03	1 031,03	
2 полугодие	Гкал					382,82	556,26	556,27	556,27	
Всего товарной	Гкал	5430,80	6031,42	5420,33	5 338,79	4 996,04	7 413,95	7 413,99	7 296,76	
1 полугодие	Гкал					3 192,45	4 879,47	4 879,51	4 802,08	
2 полугодие	Гкал					1 803,59	2 534,48	2 534,49	2 494,69	
Расход топлива (природный газ)	тыс. м³	890,13	965,87	843,57	851,87	764,61	1232,91	1 207,35	1 202,80	
Расход условного топлива	т.у.т.	1030,99	1119,50	977,70	985,81	884,65	1391,95	1 388,45	1 357,97	
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг ут / Гкал	160,25	156,40	148,08	146,76	143,61	156,10	156,10	156,10	
Топливная составляющая в тарифе	Руб./Гкал					759,17	831,55	850,88	853,30	
Расход воды	тыс. м³	0,24	0,32	0,32	0,36	0,09	0,35	0,35	0,35	
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м³/Гкал	0,04	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	тыс кВт.ч	143,96	145,83	149,51	141,20	134,36	163,93	164,5	159,93	
Удельный расход электроэнергии на производство и транспортировку тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	22,38	20,37	22,65	21,02	21,81	18,38	18,49	18,38	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора		
			2019 год	2019 год	2020 год	2020 год	2021 год	2019	2021 год	Заметки
			План	Факт	План	Ожидаемое	План	Факт	План	
Для потребителей муниципального образования «Город Выборг» Выборгского муниципального района Ленинградской области										

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора		
			2019 год	2019 год	2020 год	2020 год	2021 год	2019	2021 год	Заметки
			План	Факт	План	Ожидаемое	План	Факт	План	
1	Расчёт коэффициента индексации									
1.1	Индекс потребительских цен на	%	0,00	0,00	0,00	0,00	4,00	0,00	3,60	
1.2	Индекс эффективности операционных	%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	0,00	5,16	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,00	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации		1,00	1,00	1,02	1,00	1,03	0,00	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации		1,00	1,00	1,02	1,00	1,03	0,00	1,03	
2	Итого расходы на производство	тыс.руб.	13 552,26	10 848,04	13 151,87	13 431,46	14 083,57	10	13 431,51	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	3 950,42	4 309,00	4 028,24	5 364,56	4 608,75	3 950,42	4 131,52	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога	тыс.руб.	1 552,93	1 542,92	1 405,26	1 572,65	1 595,38	1 188,26	1 483,23	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	8 048,91	4 996,12	7 718,37	6 494,25	7 879,44	4 996,12	7 816,75	
3	Итого расходы на передачу тепловой	тыс.руб.	636,00	413,31	648,49	682,13	903,34	632,17	663,62	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	533,74	316,64	544,26	558,68	774,97	533,74	558,21	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога	тыс.руб.	102,26	96,66	104,23	123,46	128,37	98,43	105,40	
4	Итого расходы из прибыли (без налога	тыс.руб.	350,99	5,00	354,60	5,00	414,60	326,84	369,03	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	5,00	0,00	5,00	5,00	0,00	0,00	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,04	0,00	0,04	0,03	0,00	0,00	
4.2	расчетная предпринимательская	тыс.руб.	350,99	0,00	354,60	0,00	409,60	326,84	369,03	
4.2.1	% расчетной предпринимательской	%	5,00	0,00	5,00	0,00	5,00	5,00	5,00	
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	187,21	0,00	206,31	0,00	206,00	0,00	48,26	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	14 726,45	11 266,34	14 361,27	14 118,59	15 607,51	11	14 512,41	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	4 484,16	4 625,64	4 572,50	5 923,24	5 383,72	4 484,16	4 689,73	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом	тыс.руб.	1 655,19	1 639,58	1 509,49	1 696,10	1 723,76	1 286,68	1 588,64	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	8 048,91	4 996,12	7 718,37	6 494,25	7 879,44	4 996,12	7 816,75	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	350,99	5,00	354,60	5,00	414,60	326,84	369,03	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	14 726,45	11 266,34	14 361,27	14 118,59	15 607,51	11	14 512,41	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	13 629,51	10 101,89	13 198,10	12 999,76	14 489,44	9 947,19	13 457,30	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	8 777,66	0,00	8 580,65	0,00	8 889,78	0,00	8 748,72	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	4 851,85	0,00	4 617,46	0,00	5 599,66	0,00	4 708,59	
9	Тарифное меню									
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 678,82	2 021,98	1 780,17	2 097,15	1 954,34	1 991,01	1 844,28	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 637,79	1 637,79	1 758,52	1 758,52	1 821,86	1 637,79	1 821,86	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 758,52	1 758,52	1 821,86	1 821,86	2 209,38	1 758,52	1 887,44	
9.1.3	Рост II/I	%	0,00	0,00	0,00	0,00	121,27	0,00	103,60	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	817,20	759,17	831,55	811,62	850,88	759,17	853,30	

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЕРМО-ЛАЙН» 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/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	Для потребителей муниципального образования «Город Выборг» Выборгского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 821,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 887,44	-	-	-	-	-

ООО «ТЕРМО-ЛАЙН» письмом от 10.12.2020 №195 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7949/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТЕРМО-ЛАЙН» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 407-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЕРМО-ЛАЙН» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ТЕРМО-ЛАЙН» 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 «Город Выборг» Выборгского района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 637,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 758,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 758,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 821,86	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 821,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 887,44	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 773,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 829,50	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 829,50	-	-	-	-	-	
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 872,73	-	-	-	-	-	

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 30 ноября 2018 года № 276-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тихвин Дом» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Тихвин Дом» письмом от 11.12.2020 №959 (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 №КТ-1-8044/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Тихвин Дом» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 27.05.2020 № 225 (вх. ЛенРТК от 27.05.2019 № КТ-1-3191/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям «Тихвинский муниципальный район» Тихвинского муниципального района на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года №276-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО

«Тихвин Дом» 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	20 221,69	18 835,67	-1 386,02	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	500,00	433,22	-66,78	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,47	2,30	-0,17	
Отпуск с коллекторов	Гкал	19 721,69	18 402,45	-1 319,24	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	19 721,69	18 402,45	-1 319,24	
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	1 565,00	0,00	-1 565,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	7,94	0,00	-7,94	
Опущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	18 156,69	18 402,45	245,76	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	15 382,63	16 601,90	1 219,27	
В т.ч. ГВС	Гкал	5 537,75	5 878,80	341,05	
1 полугодие	Гкал	3 322,65	2 762,80	-559,85	
2 полугодие	Гкал	2 215,10	3 116,00	900,90	
В т.ч. отопление	Гкал	9 844,88	10 723,10	878,22	
1 полугодие	Гкал	5 906,93	6 623,80	716,87	
2 полугодие	Гкал	3 937,95	4 099,30	161,35	
Бюджетным	Гкал	849,51	0,00	-849,51	
В т.ч. отопление	Гкал	849,51	0,00	-849,51	
Иным потребителям	Гкал	1 924,55	1 800,55	-124,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	614,30	494,30	-120,00	
В т.ч. отопление	Гкал	1 310,25	1 306,25	-4,00	
Всего товарной	Гкал	18 156,69	18 402,45	245,76	
I полугодие	Гкал	10 893,37	10 477,33	-416,04	
II полугодие	Гкал	7 263,32	7 925,12	661,81	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Тихвинский муниципальный район» Тихвинского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	3 164,69	2 934,60	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	3 164,69	2 934,60	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 803,10	2 599,29	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	156,50	155,80	режимные карты котлов
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	156,50	155,80	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	6 813,87	6 716,84	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	19 099,93	17 459,00	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	19 099,93	17 459,00	

1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	349,70	368,24	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	3,15	3,12	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 103,19	1 150,49	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	349,70	368,24	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	3,15	3,12	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 103,19	1 150,49	1
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	0,69	0,69	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	0,69	0,69	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,03	0,04	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,03	0,04	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	39,69	41,01	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	39,69	41,01	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	27,23	28,13	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	27,23	28,13	
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	4 345,03	4 345,03	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	24 575,38	22 982,66	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	24 575,38	22 982,66	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Тихвинский муниципальный район» Тихвинского муниципального района Ленинградской области					
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	13,24	13,24	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	90,61	0,00	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
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.	32 319,79	28 164,24	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 730,65	689,37	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	5 013,77	4 492,21	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	24 575,38	22 982,66	
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	
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	6 673,83	0,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	38 993,63	28 164,24	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	2 730,65	689,37	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	5 013,77	4 492,21	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	24 575,38	22 982,66	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	38 993,63	28 164,24	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	38 993,63	28 164,24	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	16 257,60	15 636,68	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	22 736,03	12 527,56	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 147,62	1 530,46	1
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 492,43	1 492,43	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 130,26	1 580,74	
9.1.3	Рост П/Л	%	209,74	105,92	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах	руб/Гкал	2 147,62	1 530,46	

	теплоснабжения), год				
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 492,43	1 492,43	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 130,26	1 580,74	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 051,95	948,73	

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тихвин Дом» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Тихвинский муниципальный район» Тихвинского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 492,43
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 580,74

* 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 «Тихвин Дом» письмом от 11.12.2020 №959 (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 №КТ-1-8044/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тихвин Дом» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 276-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тихвин Дом» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тихвин Дом» 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
Для потребителей муниципального образования «Тихвинского городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1783,06
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1790,36
3	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1492,43
4	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1492,43
5	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 492,43
6	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 580,74
7	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 640,80
8	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 667,27
9	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 667,27
10	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1707,82

Примечание:

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

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №68 повестки об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с

ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» 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;

Представители ООО «Тепловая Компания «Северная» (далее – ООО «ТК «Северная») – приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ТК «Северная» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 №1514 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2546/2020) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2025 гг. Предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района на этот период, приняты ЛенРТК к рассмотрению и открыто дело № 5-Т об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «ТК Северная» («Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района) на 2021-2025 гг.

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.

Проанализированы основные натуральные показатели

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области							
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	2 669,55	2 669,55	2 669,55	2 669,55	2 669,55
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	2 634,31	2 634,31	2 634,31	2 634,31	2 634,31
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	2 634,31	2 634,31	2 634,31	2 634,31	2 634,31
9	Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	83,44	83,44	83,44	83,44	83,44
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	2 550,88	2 550,88	2 550,88	2 550,88	2 550,88
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
15	Население	Гкал	147,85	147,85	147,85	147,85	147,85
19	В т.ч. отопление	Гкал	147,85	147,85	147,85	147,85	147,85
20	1 полугодие	Гкал	73,93	73,93	73,93	73,93	73,93
21	2 полугодие	Гкал	73,93	73,93	73,93	73,93	73,93
22	Бюджетным	Гкал	2 403,02	2 403,02	2 403,02	2 403,02	2 403,02
23	В.т.ч. ГВС	Гкал	776,87	776,87	776,87	776,87	776,87
24	В т.ч. отопление	Гкал	1 626,16	1 626,16	1 626,16	1 626,16	1 626,16
29	Всего товарной	Гкал	2 550,88	2 550,88	2 550,88	2 550,88	2 550,88
30	I полугодие	Гкал	1 471,09	1 471,09	1 471,09	1 471,09	1 471,09
31	II полугодие	Гкал	1 079,79	1 079,79	1 079,79	1 079,79	1 079,79

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.
---	------------	----------	---------------------------------------

			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области							
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	407,64	407,64	407,64	407,64	407,64
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	407,64	407,64	407,64	407,64	407,64
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	361,38	361,38	361,38	361,38	361,38
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгвт/Гкал	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70
1.1.3.1	Природный газ	Кгвт/Гкал	152,70	152,70	152,70	152,70	152,70
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 642,34	5 811,61	5 985,96	6 165,54	6 350,51
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	2 039,05	2 100,22	2 163,23	2 228,12	2 294,97
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	2 039,05	2 100,22	2 163,23	2 228,12	2 294,97
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	93,44	93,44	93,44	93,44	93,44
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	616,87	635,38	654,44	674,07	694,30
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	93,44	93,44	93,44	93,44	93,44
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,60	6,80	7,00	7,21	7,43
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	616,87	635,38	654,44	674,07	694,30
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	56,63	58,70	61,00	63,44	65,98
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	56,59	58,65	61,00	63,44	65,98
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	56,65	58,73	61,00	63,44	65,98
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	39,51	40,96	42,56	44,27	46,04
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	15,08	15,63	16,26	16,91	17,58
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	24,43	25,33	26,31	27,36	28,46
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	2 695,43	2 776,56	2 860,23	2 946,46	3 035,30
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	2 695,43	2 776,56	2 860,23	2 946,46	3 035,30

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации							
№	Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021-2025 гг.				
			2021	2022	2023	2024	2025
Для потребителей муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского 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	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

	(производство)						
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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.	5 734,16	5 802,62	5 876,34	5 982,35	6 113,35
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 149,76	1 182,65	1 217,66	1 253,70	1 290,81
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 888,97	1 843,41	1 798,45	1 782,19	1 787,24
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	2 695,43	2 776,56	2 860,23	2 946,46	3 035,30
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	5 734,16	5 802,62	5 876,34	5 982,35	6 113,35
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	1 149,76	1 182,65	1 217,66	1 253,70	1 290,81
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	1 888,97	1 843,41	1 798,45	1 782,19	1 787,24
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	2 695,43	2 776,56	2 860,23	2 946,46	3 035,30
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	24,43	25,33	26,31	27,36	28,46
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	5 709,73	5 777,29	5 850,03	5 954,99	6 084,90
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	5 709,73	5 777,29	5 850,03	5 954,99	6 084,90
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	3 246,17	3 317,31	3 351,45	3 404,04	3 475,39
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	2 463,56	2 459,98	2 498,57	2 550,95	2 609,50
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 238,34	2 264,82	2 293,34	2 334,49	2 385,41
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 206,64	2 255,00	2 278,21	2 313,96	2 362,46
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 281,53	2 278,21	2 313,96	2 362,46	2 416,69
9.1.3	Рост П/И	%	103,39	101,03	101,57	102,10	102,30
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 238,34	2 264,82	2 293,34	2 334,49	2 385,41
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 206,64	2 255,00	2 278,21	2 313,96	2 362,46
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 281,53	2 278,21	2 313,96	2 362,46	2 416,69
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	799,35	823,33	848,03	873,47	899,68

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 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 «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 206,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 281,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 255,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 278,21	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 278,21	-	-	-	-	-

№ 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 01.07.2023 по 31.12.2023	2 313,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 313,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 362,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2 362,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	2 416,69	-	-	-	-	-

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотопочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского 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	55,85	2 206,64
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	57,88	2 281,53
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	57,75	2 255,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	60,06	2 278,21
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	60,06	2 278,21
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	62,46	2 313,96
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	62,46	2 313,96
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	64,96	2 362,46
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	64,96	2 362,46
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	67,56	2 416,69

3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания «Северная» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов для формирования тарифов, установленных в пунктах 1, 2, 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
Муниципальное образование «Ропшинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области				
1.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2021	1 149,76	1,0
		2022	-	1,0
		2023	-	1,0
		2024	-	1,0
		2025	-	1,0

ООО «ТК «Северная» письмом от 04.12.2020 №1808 (вх. ЛенРТК от 07.12.2020 № КТ-1-7837/2020) сообщило о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТК «Северная» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

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 19 декабря 2019 года №541-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор»

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;

СПб ГУЗ «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» письмом от 24.11.2020 №529 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7399/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что СПб ГУЗ «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 № 195 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2665/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Полянское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2022 гг.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2019 года №541-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые СПб ГУЗ «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» 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 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 технические и натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	Факт 2019 г.	На период регулирования 2020 г.		Примечание
			предложения		
			Регулируемой организации	ЛенРТК	
Выработка теплоэнергии ,год:	Гкал	3 749,10	4 467,50	4 445,81	
1 полугодие	Гкал		2 609,56	2 597,25	
2 полугодие	Гкал		1 857,93	1 848,56	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	Гкал	131,30	135,41	135,41	
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	% к выработке	3,5	3,03	3,05	
Отпуск теплоэнергии в сеть	Гкал	3 617,80	4 332,09	4 310,40	
1 полугодие		2 381,57	2 537,04	2 524,73	
2 полугодие		1 236,23	1 795,04	1 785,67	
Потери теплоэнергии в сетях	Гкал	801,50	828,28	806,59	
Потери теплоэнергии в сетях	% к отпуску в сеть	22,15	19,12	18,71	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	2 816,30	3 503,81	3 503,81	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	36,38	34,09	34,09	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	1 791,60	2 309,52	2 309,52	
Население, год:	Гкал	1 024,70	1 194,29	1 194,29	
1 полугодие	Гкал		736,23	736,23	

Показатели	Ед. изм.	Факт 2019 г.	На период регулирования 2020 г.		
			предложения		Примечание
			Регулируемой организации	ЛенРТК	
2 полугодие	Гкал		458,05	458,05	
В т.ч. ГВС:	Гкал	138,60	117,81	117,81	
1 полугодие	Гкал		55,66	55,66	
2 полугодие	Гкал		62,15	62,15	
В т.ч. отопление:	Гкал	886,10	1 076,48	1 076,48	
1 полугодие	Гкал		680,58	680,58	
2 полугодие	Гкал		395,90	395,90	
Прочие потребители, год:	Гкал				
1 полугодие	Гкал				
2 полугодие	Гкал				
Бюджетные потребители, год:	Гкал				
1 полугодие	Гкал				
2 полугодие	Гкал		-	-	
Всего товарной	Гкал	1 024,70	1 194,29	1 194,29	
1 полугодие	Гкал	753,40	736,23	736,23	
2 полугодие	Гкал	271,40	458,05	458,05	
Расход топлива (уголь)	т	1 263,00	1 498,12	1 427,02	
Расход условного топлива	т.у.т.	997,77	1 186,73	1 121,23	
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг ут / Гкал	266,14	265,64	265,64	
Цена на топливо	руб./т	4 379,34	4 841,58	4 781,63	
Топливная составляющая в тарифе	Руб./Гкал	1 963,96	2 070,11	2 040,08	
Расход воды	тыс. м³	0,48	0,48	0,48	
Уд. Расход воды на производство тепловой энергии	м³/Гкал	0,13	0,11	0,11	
Стоимость ресурса	руб./м³	18,26	18,16	16,18	
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	тыс кВт.ч	145,52	145,39	145,39	
Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	38,81	32,54	32,70	
Цена	руб./кВт.ч.	5,42	6,38	6,16	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора
Для потребителей муниципального образования «Полянское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,04	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	3,00	3,00
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	209,39	209,39
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,00	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,00	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	17 369,41	15 330,82
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	5 651,90	5 589,97
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 571,96	1 504,66
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	10 145,55	8 236,19
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	175,45	0,00
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	175,45	0,00
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,99	0,00
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	43,86	0,00
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	145,50	0,00
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	17 734,22	15 330,82
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	5 651,90	5 589,97
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	1 615,83	1 504,66

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	10 145,55	8 236,19
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	175,45	0,00
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	202,51	180,35
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	17 531,71	15 150,47
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	5 975,75	5 164,10
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	3 214,29	3 151,64
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	2 761,46	2 012,46
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	5 003,61	4 324,00
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 365,85	4 280,76
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	6 028,70	4 393,50
9.1.3	Рост П/Л	%	138,09	102,63
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	5 003,61	4 324,00
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 365,85	4 280,76
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	6 028,70	4 393,50
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	2 070,11	2 040,08

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области 2021 г.

потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области 2021 г.								
№ 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 «Поляное сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 280,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 393,50	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду, поставляемую Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2021 г.

потребителями (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2021 г.				
№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотарифный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Поляное сельское поселение» Выборгского 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	15,97	4 280,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	16,50	4 393,50

СПб ГУЗ «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» письмом от 24.11.2020 №529 (вх. ЛенРТК от 24.11.2020 №КТ-1-7399/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую СПб ГУЗ «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» 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 № 541-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» 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 Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» 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 «Полянское сельское поселение» Выборгского района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	4 138,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	4 365,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 280,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 393,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	4 453,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	4 604,93	-	-	-	-	-

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Городской туберкулезный санаторий «Сосновый бор» 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 «Полянское сельское поселение» Выборгского 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 01.01.2020 по 30.06.2020	14,87	4 138,29
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	16,83	4 365,85
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	15,97	4 280,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	16,50	4 393,50
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	15,19	4 453,24
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	19,51	4 604,93

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 № 277-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Флагман» письмом от 08.12.2020 №438 (вх. ЛенРТК от 08.12.2020 №КТ-1-7887/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Флагман» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 № 140 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2561/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Назиевского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 гг.

Приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года №277-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Флагман» 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	29 600,00	29 600,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	300,00	300,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,01	1,01	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	29 300,00	29 300,00	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	29 300,00	29 300,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	300,00	300,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	1,02	1,02	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	29 000,00	29 000,00	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Организациям-перепродавцам	Гкал	29 000,00	29 000,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	29 000,00	29 000,00	0,00	
I полугодие	Гкал	16 911,34	16 911,34	0,00	
II полугодие	Гкал	12 088,66	12 088,66	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.	4 584,74	4 584,74	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	4 584,74	4 584,74	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	4 057,30	4 057,30	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	154,89	154,89	По плановому показателю 2020 г
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	154,89	154,89	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 768,75	5 595,00	В соответствии с ценами на природный газ, платой за ССУ и транспортировку, утвержденными приказами ФАС и спецнадбавкой, утвержденной приказом ЛенРТК

1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	23 405,53	22 700,57	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	23 405,53	22 700,57	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	570,00	552,63	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	6,55	6,49	В соответствии с договором энергоснабжения и счет-фактурами
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 734,64	3 586,03	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	570,00	552,63	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,55	6,49	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	3 734,64	3 586,03	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	150,00	150,00	На основании необходимости заполнения системы отопления и обеспечения потребителей ГВС
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	150,00	150,00	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	5,07	5,07	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	5,07	5,07	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	21,95	21,95	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	21,95	21,95	В соответствии с установленными тарифами производства холодной воды на 2020 год и ИПЦ
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	3 292,56	3 292,56	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	3 292,56	3 292,56	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	0,30	0,30	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	40,07	40,07	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	12,02	12,02	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	30 444,75	29 591,18	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	30 444,75	29 591,18	

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)	%	3,70	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	30,32	30,32	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	7,90	0,00	
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.	51 827,15	50 741,10	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	16 652,86	16 387,30	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	4 729,54	4 762,63	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	30 444,75	29 591,18	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 421,08	1 403,00	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1 421,08	1 403,00	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	913,22	451,51	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	54 161,45	52 595,62	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	16 652,86	16 387,30	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	4 729,54	4 762,63	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	30 444,75	29 591,18	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	1 421,08	1 403,00	

7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	54 161,45	52 595,62	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	54 161,45	52 595,62	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	30 311,38	30 311,38	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	23 850,07	22 284,24	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 867,64	1 813,64	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 792,37	1 792,37	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 972,93	1 843,40	
9.1.3	Рост П/Л	%	110,07	102,85	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 867,64	1 813,64	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 792,37	1 792,37	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 972,93	1 843,40	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	807,09	782,78	

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Флагман» 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 «Назиевское 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	1792,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 843,40	-	-	-	-	-

ООО «Флагман» письмом от 08.12.2020 №438 (вх. ЛенРТК от 08.12.2020 №КТ-1-7887/2020) сообщило о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Флагман» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 277-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» изменения, изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» 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 «Назиевское 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	1726,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1746,83	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1746,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1792,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1792,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1843,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1850,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1899,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1899,68	-	-	-	-	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023	1953,02	-	-	-	-	-		

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 № 536-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Элтеза» (филиал Северо-Западный производственный комплекс) 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;

Представители ОАО «Элтеза» (филиал Северо-Западный производственный комплекс) (далее – ОАО «Элтеза») – приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ОАО «Элтеза» не представлено в ЛенРТК предложение и обосновывающие документы по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год.

Приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года №536-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Элтеза» 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 связи с тем, что ОАО «Элтеза» не представлены документы на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2021 год, корректировка тарифов произведена на основании пункта 14, раздела 4 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов) для ОАО «Элтеза».

Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	План (ЛенРТК) 2016 г	План (ЛенРТК) 2017 г.	План (ЛенРТК) 2018 г	План (ЛенРТК) 2019 г.	На период регулирования 2020 г.	На период регулирования 2021 г.
						ЛенРТК	ЛенРТК
Выработка теплоэнергии, год:	Гкал	6 030,50	6 035,50	6 030,50	5 891,60	5 891,60	6 051,60
1 полугодие	Гкал			3 602,70	3 513,87	3 513,87	3 603,87
2 полугодие	Гкал			2 427,80	2 377,73	2 377,73	2 447,73
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	Гкал	69,60	69,60	69,60	70,70	70,70	70,70
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	% к выработке	1,15	1,15	1,15	1,2	1,2	1,2
Отпуск с коллекторов	Гкал	5 960,90	5 965,90	5 960,90	5 820,90	5 820,90	5 980,90
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоэнергии в сеть	Гкал	5 960,90	5 965,90	5 960,90	5 820,90	5 820,90	5 980,90
Потери теплоэнергии в сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	План (ЛенРТК) 2016 г	План (ЛенРТК) 2017 г.	План (ЛенРТК) 2018 г	План (ЛенРТК) 2019 г.	На период регулирования 2020 г. ЛенРТК	На период регулирования 2021 г. ЛенРТК
Потери теплоэнергии в сетях	% к отпуску в сеть	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	5 960,90	5 965,90	5 960,90	5 820,90	5 820,90	5 980,90
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	17,63	17,70	17,63	15,65	15,65	17,90
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	4 909,90	4 909,90	4 909,90	4 909,90	4 909,90	4 909,90
Население, год:	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие потребители, год:	Гкал	431,00	431,00	431,00	431,00	431,00	431,00
1 полугодие	Гкал			268,0	268,0	268,0	268,0
2 полугодие	Гкал			163,0	163,0	163,0	163,0
Бюджетные потребители, год:	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1 полугодие	Гкал			0,0	0,00	0,00	0,00
2 полугодие	Гкал			0,0	0,00	0,00	0,00
Организации-перепродавцу (МУП «Тепловые сети» г. Гатчина), год:	Гкал	620,00	625,00	620,00	480,00	480,00	640,00
1 полугодие	Гкал			390,00	300,00	300,00	390,00
2 полугодие	Гкал			230,00	180,00	180,00	250,00
Всего товарной	Гкал	1 051,00	1 056,00	1 051,00	911,00	911,00	1 071,00
1 полугодие	Гкал	658,00	658,00	658,00	568,00	568,00	658,00
2 полугодие	Гкал	393,00	393,00	393,00	343,00	343,00	413,00
Расход топлива (природный газ)	МЗ	863,73	864,45	864,45	843,84	843,84	866,76
Расход условного топлива	т.у.т.	975,16	975,96	975,96	952,70	952,70	978,57
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг ут / Гкал	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70	161,70
Топливная составляющая в тарифе	руб/Гкал		738,79	761,02	783,53	798,00	818,28
Расход воды	тыс. м³	2,67	2,67	2,67	2,6	2,6	2,6
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м³/Гкал	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	тыс кВт.ч	227,07	227,07	227,07	221,66	221,66	221,66
Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	37,65	37,65	37,65	37,65	37,65	36,63

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные регулятора
Для потребителей муниципального образования «Гатчинский муниципальный район» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,60
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	4,70
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	18,19
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	10 053,61
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	3 092,17
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	677,61
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	6 283,82

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные регулятора
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	257,98
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	257,98
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	10 311,59
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	3 092,17
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	677,61
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	6 283,82
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	257,98
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	10 311,59
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	1 846,50
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	1 120,54
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	725,96
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 724,09
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 702,95
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 757,76
9.1.3	Рост II/I	%	103,22
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 724,09
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 702,95
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 757,76
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	818,28

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Элтеза» (филиалом Северо-Западный производственный комплекс) потребителям 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/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	Для потребителей муниципального образования «Город Гатчина» Гатчинского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 702,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 757,76	-	-	-	-	-

ОАО «Элтеза» уведомлено о рассмотрении вопроса о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Элтеза» (филиал Северо-Западный производственный комплекс) потребителям на территории Ленинградской области на 2021 год на заседании правления ЛенРТК 16.12.2020, позиция организации по данному вопросу в ЛенРТК не поступила.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 536-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Элтеза» (филиал Северо-Западный производственный комплекс) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» на очередное заседание правления ЛенРТК в связи с отсутствием позиции организации.

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 19 декабря 2019 года № 554-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воды, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» 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 «Энергия» письмом от 15.12.2020 №242 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8125/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Энергия» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 № 72 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2587/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МО «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2019 года №554-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «Энергия» 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 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	80 982,48	80 982,48	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	706,93	706,93	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	0,87	0,87	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	80 275,54	80 275,54	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	80 275,54	80 275,54	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	3 087,52	3 087,52	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	3,85	3,85	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	77 188,02	77 188,02	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	64 293,45	64 293,45	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	64 293,45	64 293,45	0,00	
1 полугодие	Гкал	37 665,89	37 665,89	0,00	
2 полугодие	Гкал	26 627,56	26 627,56	0,00	
Бюджетным	Гкал	0,00	0,00	0,00	

В т.ч. отопление	Гкал	0,00	0,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	12 894,58	12 894,58	0,00	
Всего товарной	Гкал	77 188,02	77 188,02	0,00	
I полугодие	Гкал	44 951,10	44 951,10	0,00	
II полугодие	Гкал	32 236,92	32 236,92	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 «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	12 134,04	12 134,04	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	12 134,04	12 134,04	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	10 487,50	10 738,09	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	149,84	149,84	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	149,84	149,84	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 994,17	5 838,59	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	62 863,93	62 695,35	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	62 863,93	62 695,35	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 608,22	1 608,22	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,80	6,80	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	10 935,47	10 935,47	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 608,22	1 608,22	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,80	6,80	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	10 935,47	10 935,47	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	2,02	2,02	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	2,02	2,02	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,02	0,02	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,02	0,02	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	37,84	36,84	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	37,84	36,84	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	76,54	74,52	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	76,54	74,52	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	2,02	2,02	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	38,89	38,12	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	78,67	77,12	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	73 954,61	73 782,47	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	73 954,61	73 782,47	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,04	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	39,72	39,72	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	61,89	61,89	0
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,66	1,48	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,00	1,26	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	114 123,09	110 670,51	

2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	28 568,56	25 438,32	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	11 599,92	11 449,72	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	73 954,61	73 782,47	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	37 563,31	29 497,13	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	31 265,79	23 707,40	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	6 297,52	5 789,73	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	4 394,53	3 873,61	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	4 394,53	3 873,61	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	4,95	5,00	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	156 080,93	136 312,97	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	59 834,35	49 145,72	1
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	17 897,44	17 239,45	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	73 954,61	73 782,47	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	4 394,53	3 873,61	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	156 080,93	136 312,97	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	156 080,93	136 312,97	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	77 433,92	77 433,92	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	78 647,01	58 879,05	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 022,09	1 765,99	1
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 722,63	1 722,63	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 439,66	1 826,45	
9.1.3	Рост II/I	%	141,62	106,03	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 022,09	1 765,99	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 722,63	1 722,63	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 439,66	1 826,45	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	814,43	812,24	

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергия» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 722,63
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 826,45

ООО «Энергия» письмом от 15.12.2020 №242 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8125/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергия» 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 № 554-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

1. В наименовании приказа заменить слова «тепловую энергию и горячую воду, поставляемые» на «тепловую энергию, поставляемую» в соответствующем падеже
2. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2024 годах

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			Вода
Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 681,08
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 722,63
3	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 722,63
4	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 826,45
5	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 826,45
6	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 864,37
7	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 864,37
8	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 965,99
9	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 974,34
10	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 022,09

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 19 декабря 2019 года № 555-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» 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 «Энергия» письмом от 15.12.2020 №242 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8125/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Энергия» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 № 73 (вх. от 30.04.2020 № КТ-1-2588/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МО «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 19 декабря 2019 года №555-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «Энергия» 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 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	26 027,64	26 027,64	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	390,41	390,41	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,50	1,50	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	25 637,23	25 637,23	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	25 637,23	25 637,23	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	512,74	512,74	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	2,00	2,00	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	25 124,48	25 124,48	0,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	23 993,86	23 993,86	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	23 993,86	23 993,86	0,00	
1 полугодие	Гкал	13 506,68	13 506,68	0,00	
2 полугодие	Гкал	10 487,18	10 487,18	0,00	
Иным потребителям	Гкал	1 130,62	1 130,62	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	1 130,62	1 130,62	0,00	
Всего товарной	Гкал	25 124,48	25 124,48	0,00	
I полугодие	Гкал	14 185,20	14 185,20	0,00	
II полугодие	Гкал	10 939,28	10 939,28	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 «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	3 958,80	3 958,80	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	3 958,80	3 958,80	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	3 503,37	3 503,37	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	152,10	152,10	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	152,10	152,10	
1.1.4.1	Природный газ	руб./тыс м3	6 007,24	5 841,77	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	21 045,58	20 465,86	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	21 045,58	20 465,86	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	385,20	385,20	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,77	7,73	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 378,45	2 979,16	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	385,20	385,20	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,77	7,73	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	3 378,45	2 979,16	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	4,53	4,53	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	4,53	4,53	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	0,00	0,00	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,17	0,17	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,17	0,17	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,00	0,00	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	44,04	44,04	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	44,04	44,04	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	0,00	0,00	

1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	199,47	199,47	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	199,47	199,47	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	0,00	0,00	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	4,53	4,53	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	52,03	52,03	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	235,64	235,64	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	24 859,14	23 880,12	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	24 859,14	23 880,12	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского 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	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	0,00	20,64	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	12,12	12,12	
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	1,57	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	48 528,16	43 319,50	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	15 703,31	12 234,13	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	7 965,71	7 205,25	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	24 859,14	23 880,12	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	2 994,47	3 013,34	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 172,58	2 593,93	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	821,89	419,41	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 518,37	0,00	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1 518,37	0,00	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	4,98	0,00	договор аренды не зарегистрирован в ЕГРН
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	53 041,00	46 332,84	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	17 875,89	14 828,06	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	8 787,60	7 624,66	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	24 859,14	23 880,12	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	1 518,37	0,00	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	53 041,00	46 332,84	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	53 041,00	46 332,84	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	24 786,16	24 786,16	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	28 254,85	21 546,69	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 111,13	1 844,13	1
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 747,32	1 747,32	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 582,88	1 969,66	
9.1.3	Рост ПЛ	%	147,82	112,72	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 111,13	1 844,13	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 747,32	1 747,32	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 582,88	1 969,66	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	837,65	814,58	

Рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергия» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 747,32
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 969,66

ООО «Энергия» письмом от 15.12.2020 №242 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8125/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энергия» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 555-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов» следующие изменения:

1. В наименовании приказа заменить слова «тепловую энергию и горячую воду, поставляемые» на «тепловую энергию, поставляемую» в соответствующем падеже.
2. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2020-2022 годах

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			Вода
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 747,32
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 747,32
3	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 747,32
4	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 969,66
5	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 843,78
6	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 886,55

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №74 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 557-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» 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 «Энерго-Ресурс» письмом от 14.12.2020 №361 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8106/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Энерго-Ресурс» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 10.06.2020 №174 (вх. ЛенРТК от 10.06.2020 № КТ-1-3586/2020) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям Плодовского сельского поселения, Приозерского городского поселения Приозерского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 20 декабря 2018 года №557-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «Энерго-Ресурс» 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	157 171,00	144 684,00	-12 487,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	6 789,00	6 250,00	-539,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	4,32	4,32	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	150 382,00	138 434,00	-11 948,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	150 382,00	138 434,00	-11 948,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	26 543,00	24 434,00	-2 109,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	17,65	17,65	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	123 839,00	114 000,00	-9 839,00	
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	94 413,00	88 000,00	-6 413,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	21 116,00	21 116,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	10 509,00	10 509,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	10 607,00	10 607,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	73 297,00	66 884,00	-6 413,00	
1 полугодие	Гкал	42 599,00	38 871,00	-3 728,00	
2 полугодие	Гкал	30 698,00	28 013,00	-2 685,00	
Бюджетным	Гкал	22 646,00	20 000,00	-2 646,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	2 200,00	1 945,00	-255,00	
В т.ч. отопление	Гкал	20 446,00	18 055,00	-2 391,00	
Иным потребителям	Гкал	6 780,00	6 000,00	-780,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	280,00	280,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	6 500,00	5 720,00	-780,00	
Всего товарной	Гкал	123 839,00	114 000,00	-9 839,00	
I полугодие	Гкал	70 328,00	64 596,40	-5 731,60	
II полугодие	Гкал	53 511,00	49 403,60	-4 107,40	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Плодовское сельское поселение, Приозерское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплотенергии, в т.ч.:	т.у.т.	25 629,12	23 635,82	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	17 488,25	15 494,95	
1.1.1.2	Дизельное топливо	т.у.т.	0,00	0,00	
1.1.1.4	Мазут	т.у.т.	4 976,06	4 976,06	
1.1.1.5	Дрова	т.у.т.	0,00	0,00	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	879,59	879,59	
1.1.1.11	Щепа	т.у.т.	2 285,22	2 285,22	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	15 340,57	13 592,06	
1.1.2.2	Дизельное топливо	пл.м3	0,00	0,00	
1.1.2.4	Мазут	т	3 632,16	3 632,16	
1.1.2.5	Дрова	т	0,00	0,00	
1.1.2.9	Уголь	т	1 204,92	1 204,92	
1.1.2.11	Щепа	м3	8 463,78	8 463,78	
1.1.2.12	Электроэнергия	кВт*час	37 913,10	37 913,10	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Ткал	163,06	163,36	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Ткал	156,59	156,22	
1.1.3.2	Дизельное топливо	Кгуд/Ткал	0,00	0,00	
1.1.3.4	Мазут	Кгуд/Ткал	162,51	162,51	
1.1.3.5	Дрова	Кгуд/Ткал	0,00	0,00	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Ткал	206,04	206,04	
1.1.3.11	Щепа	Кгуд/Ткал	217,64	217,64	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 631,10	5 498,90	
1.1.4.2	Дизельное топливо	руб/т	0,00	0,00	
1.1.4.4	Мазут	руб/т	15 845,66	15 000,00	
1.1.4.5	Дрова	руб/пл.м3	0,00	0,00	
1.1.4.9	Уголь	руб/т	6 013,16	5 390,58	
1.1.4.11	Щепа	руб/м3	1 764,85	1 764,85	
1.1.4.12	Электроэнергия	руб/кВт*час	7,05	6,87	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	166 388,21	150 916,64	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	86 384,31	74 741,38	
1.1.5.2	Дизельное топливо	тыс руб	0,00	0,00	
1.1.5.4	Мазут	тыс руб	57 553,94	54 482,37	
1.1.5.5	Дрова	тыс руб	0,00	0,00	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	7 245,37	6 495,22	
1.1.5.11	Щепа	тыс руб	14 937,30	14 937,30	
1.1.5.12	Электроэнергия	тыс руб	267,29	260,38	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	5 429,84	5 429,84	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	4,96	4,83	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	26 953,40	26 251,67	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	5 429,84	5 429,84	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	4,96	4,83	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	26 953,40	26 251,67	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	292,21	311,63	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	218,90	218,90	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	73,31	92,73	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Ткал	1,86	2,15	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Ткал	1,39	1,51	

1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,47	0,64	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	12,65	12,51	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	14,34	14,59	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	7,59	7,59	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	3 695,43	3 897,27	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	3 139,23	3 193,71	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	556,21	703,56	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	70,96	70,96	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	33,65	51,27	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	2 387,64	3 638,26	
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	44 481,84	6 652,58	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	243 906,53	191 356,41	
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	203,92	203,92	
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	5,94	5,78	
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 210,82	1 178,77	
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	1 210,82	1 178,77	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	245 117,34	192 535,19	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципальных образований «Плодовское сельское поселение, Приозерское городское поселение» Приозерского 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	0,75	
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.	393 415,13	320 610,28	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	65 932,82	70 471,14	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	83 575,78	58 782,72	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	243 906,53	191 356,41	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	40 143,56	29 684,99	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	24 148,12	24 745,73	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	14 784,63	3 760,49	
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	1 210,82	1 178,77	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	5 000,00	9 768,71	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	5 000,00	9 768,71	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	1,86	5,00	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 250,00	0,00	
7.1	НБВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	439 808,69	360 063,98	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	90 080,94	95 216,87	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	99 610,41	62 543,22	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	245 117,34	192 535,19	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	5 000,00	9 768,71	
7.2	НБВ на теплоноситель	тыс.руб.	556,21	703,56	
7.3	НБВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	439 252,49	359 360,42	
8	НБВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	439 252,49	359 360,42	
8.1	НБВ, I полугодие	тыс.руб.	296 601,08	200 894,80	
8.2	НБВ, II полугодие	тыс.руб.	142 651,40	158 465,62	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	3 546,96	3 152,28	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 217,40	3 110,00	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 665,83	3 207,57	
9.1.3	Рост П/Л	%	63,21	103,14	

10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 546,96	3 152,28	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	4 217,40	3 110,00	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 665,83	3 207,57	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 343,58	1 323,83	
10.3.1	Расходы, относимые на инвестирование	тыс.руб.	0,00	0,00	
10.3.2	Инвест составляющая тарифа	тыс.руб./Гкал	0,00	230,48	

Рассчитаны:

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

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципальных образований «Глодовское сельское поселение, Приозерское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 110,00
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 207,57

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Энерго-Ресурс» 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 муниципальных образований «Глодовское сельское поселение, Приозерское городское поселение» Приозерского 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	7,40	3 110,00
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	7,77	3 207,57

ООО «Энерго-Ресурс» письмом от 14.12.2020 №361 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8106/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энерго-Ресурс» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 557-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» 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 «Энерго-Ресурс» 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 «Приозерское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4530,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	4530,56	-	-	-	-	-

№ 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 01.01.2020 по 30.06.2020	4217,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	4217,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	3110,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3207,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2400,75	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2459,19	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2459,19	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2529,18	-	-	-	-	-

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

2.Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» 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 «Приозерское городское поселение» Приозерского 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	6,99	4530,56
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	7,16	4530,56
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	7,16	4217,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	7,40	4217,40
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	7,40	3110,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	7,77	3207,57
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	7,70	2400,75
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	8,01	2459,19
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	8,01	2459,19
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	8,33	2529,18

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

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №75 повестки об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» объекта капитального строительства, намеченного к размещению по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Заневское городское поселение, массив Кудрово, участок 2 (кадастровый номер земельного участка 47:07:1044001:1064), заявителем по которому является закрытое акционерное общество «Развитие территорий «Петербургская Недвижимость» в индивидуальном порядке

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Панчук Андрей Петрович – консультант отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «Теплосеть Санкт Петербурга» письмом от 10.12.2020 №26/12407 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7958/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Панчука А.П., который сообщил, что в АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» обратился в ЛенРТК с заявлением от 28.09.2020 № 26/9545 (вх. ЛенРТК от 28.09.2020 № КТ-1-5820/2020) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» объекта капитального строительства, намеченного к размещению по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Заневское городское поселение, массив Кудрово, участок 2 (кадастровый номер земельного участка 47:07:1044001:1064), заявителем по которому является ЗАО «Развитие территорий «Петербургская Недвижимость» в индивидуальном порядке.

АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» проведена оценка технической возможности подключения объекта заявителя к системе теплоснабжения. Письмом от 23.10.2020 №3695-2-3 администрация Заневского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области сообщила, что считает обоснованным и технически необходимым осуществление каждого планируемого АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» мероприятия (в том числе технические параметры подключения) и согласовала ситуационные планы, содержащие сведения о расположении подключаемого объекта с привязкой к территории населенного пункта, точках подключения, границах балансовой принадлежности, параметрах реконструкции, способов прокладки трубопроводов и их протяженности.

Проанализирована предлагаемая АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» величина расходов на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, расчет налога на прибыль.

Установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемой АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» величины расходов для определения платы за подключение, с учетом которой плата за подключение составит 30 057,60 тыс. руб. (без учета НДС):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению АО «Теплосеть СПб»	По расчету ЛенРТК	Результат (+;-), общий размер корректировки
1	2	3	4	5	6
1	Плата за подключение объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	36 852,85	30 057,60	-6 795,25
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	2 280,60	408,47	-1 872,13
2.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч	880,54	157,71	-722,83
2.2.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	2,59	2,59	0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	28 161,94	23 317,82	-4 844,11
3.1.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	28 161,94	23 317,82	-4 844,11
3.1.1.	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	28 161,94	23 317,82	-4 844,11
3.1.2.	Подземная прокладка	тыс. руб.			
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.			
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.			
3.2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников	тыс. руб.	6 284,41	6 284,41	0,00

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению	По расчету	Результат (+;-),
	тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:				
4.1.	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.2.	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	6 284,41	6 284,41	0,00
4.2.1.	Правобережная ТЭЦ-5	тыс. руб.	6 284,41	6 284,41	0,00
4.3.	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.1.	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.	Подземная прокладка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	бесканальная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.4.	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	125,90	46,90	-79,00
6	Налог на прибыль	тыс. руб./Гкал/ч	48,61	18,11	-30,50

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

АО «Теплосеть Санкт Петербурга» письмом от 10.12.2020 №26/12407 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7958/2020) сообщило о согласии с предложенной ЛенРТК величиной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» объекта капитального строительства, намеченного к размещению по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Заневское городское поселение, массив Кудрово, участок 2 (кадастровый номер земельного участка 47:07:1044001:1064), заявителем по которому является закрытое акционерное общество «Развитие территорий «Петербургская Недвижимость» в индивидуальном порядке.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» объекта капитального строительства, намеченного к размещению по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Заневское городское поселение, массив Кудрово, участок 2 (кадастровый номер земельного участка 47:07:1044001:1064), заявителем по которому является закрытое акционерное общество «Развитие территорий «Петербургская Недвижимость» в индивидуальном порядке в размере 30 057,60 тыс. руб. (без НДС):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1	Плата за подключение объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	30 057,60
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	408,47
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	157,71
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	2,59
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	23 317,82
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	23 317,82
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	23 317,82
3.1.2	Подземная прокладка		
3.1.2.1	в т.ч. канальная		
3.1.2.2	бесканальная		
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	6 284,41
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	6 284,41
4.2.1	Правобережная ТЭЦ-5	тыс. руб.	6 284,41
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.3.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
4.3.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	0,00
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	0,00
4.3.2.2	бесканальная	тыс. руб.	0,00
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	46,90
5.1	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	18,11

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №76 повестки об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Панчук Андрей Петрович – консультант отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Энергогазмонтаж» письмом от 11.12.2020 №1724 (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 №КТ-1-8043/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Панчука А.П., который сообщил, что ООО «Энергогазмонтаж» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 22.09.2020 № 1285 (вх. ЛенРТК от 23.09.2020 № КТ-1-5700/2020) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год.

Проведен анализ представленных ООО «Энергогазмонтаж» расчетов, документов и материалов. Проанализирована предлагаемая организацией величина расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, расходов на создание тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расчет налога на прибыль.

Установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемой ООО «Энергогазмонтаж» величины расходов для определения платы за подключение, с учетом которой плата за подключение составит:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость подключения по расчету ООО «Энергогазмонтаж»	Стоимость подключения по расчету ЛенРТК	Результат, (+;-), общий размер корректировки
1	2	3	4	5	6
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки					
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб.	21,99	1,87	-20,12
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч	25,57	2,17	-23,40
1.2.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,86		
2.	Расходы на создание тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.1.	Наземная (наземная) прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2.1.	канальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	бесканальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
4.	Налог на прибыль	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

ООО «Энергогазмонтаж» письмом от 11.12.2020 №1724 (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 №КТ-1-8043/2020) сообщило о согласии с предложенной ЛенРТК величиной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год:

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2020 год

№ п/п	Наименование	Значение*, тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	2,17
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П _{2,1}), в том числе:	0,00
2.1.	Наземная (наземная) прокладка	0,00
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	0,00
2.2.1.	канальная прокладка	0,00
2.2.2.	бесканальная прокладка	0,00
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на	0,00

№ п/п	Наименование	Значение*, тыс. руб./Гкал/ч
	единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки (П _{2,2})	
4.	Налог на прибыль	0,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №77 повестки об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «ЛОГазинвест» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ячникова Ирина Игоревна – главный специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Кондратьев Геннадий Николаевич – генеральный директор ООО «ЛОГазинвест»;

Замков Николай Викторович – заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «ЛОГазинвест» (доверенность от 06.02.2020 №286);

Седлярук Наталья Олеговна – начальник финансово-экономического отдела ООО «ЛОГазинвест» (доверенность от 19.01.2020 №281)

СЛУШАЛИ:

Ячникову И.И., которая сообщила, что ООО «ЛОГазинвест» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 №300 (вх. ЛенРТК от 30.04.2020 № КТ-1-2547/2020) об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «ЛОГазинвест» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год. Письмом от 25.09.2020 №813 (вх. ЛенРТК от 28.09.2020 № КТ-1-5786/2020) организацией представлены дополнительные обосновывающие документы и материалы, а также новая тарифная заявка с на установление экономически обоснованных розничных цен на сжиженный углеводородный газ (далее – СУГ) на 2021 год в размере (с учетом НДС):

Вид реализации	с 01 января по 31 декабря 2020 года	Действующие экономически обоснованные цены
Газ сжиженный баллонный без доставки до потребителя	76,30 руб./кг	75,27 руб./кг
Газ сжиженный емкостной	138,48 руб./кг	119,95 руб./кг

По сравнению с действующими экономически обоснованными ценами на СУГ, утвержденными приказом ЛенРТК от 20.12.2019 №558-п на 2020 год, рост цен заявлен обществом на 1,4% и 15,5% соответственно.

Заявленная ООО «ЛОГазинвест» общая сумма плановых расходов на 2021 год, относимых на себестоимость по реализации СУГ:

Плановые затраты, тыс. руб.	регулируемая деятельность		нерегулируемая деятельность
	емкостной газ	баллонный газ без доставки	емкостной газ
Прогнозная сумма расходов субъекта регулирования, относимых на себестоимость, по видам реализации СУГ в т.ч.:	436 400,84		
	271 445,69	164 955,15	2 356,09
Прогнозная сумма расходов, прямо отнесенных на вид реализации СУГ (п.5 Калькуляции)	168 559,81	89 161,84	577,03
Прогнозная на расчетный период сумма расходов, которые невозможно отнести к конкретным видам деятельности (п.5 Калькуляции, ОХР)	57 464,83		
	44 850,99	12 613,84	0,00
Плановые расходы на приобретение СУГ у оптовых поставщиков (п.3 Калькуляции)	39 746,98	43 270,41	1 218,45
Плановые расходы на транспортировку СУГ от оптовых поставщиков до ГНС (п.4 Калькуляции)	18 287,91	19 909,07	560,62

Сумма необходимого для покрытия расходов субъекта регулирования по регулируемым видам деятельности размера чистой прибыли ООО «ЛОГазинвест» заявлена в размере 2 535,48 тыс.руб.

Сальдо прочих доходов и расходов на 2021 год заявлено ООО «ЛОГазинвест» в размере - 12 049,78 тыс.руб.

Размер необходимой валовой выручки (НВВ) на 2021 год по регулируемым видам деятельности запланирован обществом в размере 451 666,15 тыс.руб.

Экспертиза расчетных материалов по обоснованию уровня розничных цен на сжиженный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «ЛОГазинвест» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области в 2021 году проведена в соответствии Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденными приказом ФАС России от 07.08.2019 г. № 1072/19 (далее – Методика).

Общая сумма расходов, относимых на себестоимость по реализации емкостного и баллонного газа населению (регулируемая деятельность), на плановый период регулирования принята в размере 418 088,26 тыс.руб. (со снижением от заявленных на 4,2%).

Плановые затраты, относимые на себестоимость по реализации СУГ:

Плановые затраты, тыс. руб.	регулируемая деятельность		нерегулируемая деятельность	Снижение от заявленных по рег. деят-ти
	емкостной газ	баллонный газ без доставки	емкостной газ	
Прогнозная сумма расходов субъекта регулирования, относимых на себестоимость, по видам реализации СУГ в т.ч.:	418 088,26			
	246 966,68	171 121,58	7 474,75	-4,2
Прогнозная сумма расходов, прямо отнесенных на вид реализации СУГ	162 374,74	82 129,14	4 881,57	-5,13
Прогнозная на расчетный период сумма расходов, которые невозможно отнести к конкретным видам деятельности (п.5 Калькуляции, ОХР)	55 239,44			
	27 526,86	26 868,74	843,84	-5,34
Плановые расходы на приобретение СУГ у оптовых поставщиков	39 353,00	42 841,51	1 206,37	-0,99
Плановые расходы на транспортировку СУГ от оптовых поставщиков до ГНС	17 712,08	19 282,20	542,97	-3,15

С учетом согласованного сальдо прочих доходов и расходов, распределенного на регулируемую и нерегулируемую деятельность общества, размер необходимой валовой выручки (НВВ) на 2021 год от деятельности по реализации емкостного и баллонного газа населению (регулируемая деятельность) планируется в размере 422 279,80 тыс.руб.

Кроме того, согласно п. 11 Методики, произведена корректировка величины НВВ. Излишне полученная обществом в 2019 году выручка в размере 36 337,62 тыс.руб. принята ЛенРТК в качестве источника финансирования на 2021 год.

Таким образом, размер необходимой валовой выручки (НВВ) на 2021 год от деятельности по реализации емкостного и баллонного газа населению (регулируемая деятельность) при расчете экономически обоснованных розничных цен на СУГ принят в размере 385 942,18 тыс.руб.

Расчет розничных экономически обоснованных цен на 2021 год:

Показатели (регулируемая деятельность)	Заявка общества		Расчет ЛенРТК	
	Газ емкостной из газовых резервуарных установок	Баллонный газ без доставки	Газ емкостной из газовых резервуарных установок	Баллонный газ без доставки
Розничная цена с НДС	138,48	76,30	115,19	68,07
Розничная цена без НДС	115,40	63,58	95,99	56,73
Р кат - прогнозная на расчетный период сумма расходов по рассматриваемой категории, относимых на себестоимость, в т.ч	271 445,69	164 955,15	246 966,68	171 121,58
СП кат - прогнозное на расчетный период сальдо прочих доходов и расходов субъекта регулирования по рассматриваемой категории	-10 843,03	-1 206,75	-5 282,41	1 090,87
ЧП кат - необходимый для покрытия согласованных расходов субъекта регулирования по регулируемому виду деятельности размер чистой прибыли по категориям	0,00	2 535,48	0,00	0,00
К пр - ставка налога на прибыль	0,20	0,20	0,20	0,20
Н кат - прогнозная на расчетный период сумма налога на прибыль в части прибыли, получаемой от деятельности по рассматриваемой категории	36,04	644,01	0,00	0,00
НУ кат - незапланированный убыток прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ - прогнозная на расчетный период сумма расходов, относимых на себестоимость, чистой прибыли, налога на	282 324,76	169 341,39	252 249,09	170 030,71

прибыль, за вычетом сальдо прочих доходов и расходов, тыс. руб				
НВВ с учетом корректировки, тыс. руб			234 851,40	151 090,78
Объем кат - прогнозный на расчетный период суммарный объем сжиженного газа рассматриваемой категории	2 446,57	2 663,45	2 446,57	2 663,45

Сокращение к заявленным ООО «ЛОГазинвест» на 2021 год экономически обоснованным ценам составило 10,78% по баллонному газу и 16,82% по емкостному газу. По сравнению с утвержденными ЛенРТК с 01.01.2020 экономически обоснованными ценами снижение по баллонному газу составило 9,56%, по емкостному газу 3,97%.

С 1 июля 2021 года в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России уровень индексации регулируемых цен (тарифов) на продукцию компаний в сфере газоснабжения составит 3%.

В целях не превышения установленного индекса платы граждан за коммунальные услуги, определены льготные цены для населения на сжиженный газ без роста в первом полугодии 2021 года, а во втором полугодии с ростом 3% в размере (с учетом НДС):

Вид реализации	с 01 января по 30 июня 2021 года	с 01 июля по 31 декабря 2021 года
Газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя	34,59 руб./кг	35,63 руб./кг
Газ сжиженный емкостной из газовых резервуарных установок	36,11 руб./кг (74,93 руб./куб.м)	37,19 руб./кг (77,17 руб./куб.м)

Представитель ООО «ЛОГазинвест» сообщил о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем розничных цен на сжиженный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «ЛОГазинвест» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год.

Ячникова И.И. пояснила требования действующего законодательства РФ при формировании цен на сжиженный газ.

ПРЕДЛОЖЕНИЯ:

1. Установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «ЛОГазинвест» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год:

Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «ЛОГазинвест» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год

Вид реализации	с 01 января по 30 июня 2021 года	с 01 июля по 31 декабря 2021 года
Газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя	34,59 руб./кг	35,63 руб./кг
Газ сжиженный емкостной из газовых резервуарных установок	36,11 руб./кг (74,93 руб./куб.м)	37,19 руб./кг (77,17 руб./куб.м)

Примечание: розничные цены на сжиженный газ указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Установить экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «ЛОГазинвест» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год:

Экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «ЛОГазинвест» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год*

Вид реализации	с 01 января по 31 декабря 2021 года **
Газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя	68,07 руб./кг
Газ сжиженный емкостной из газовых резервуарных установок	115,19 руб./кг (239,02 руб./куб. м)

* Экономически обоснованные цены применяются для расчета субсидий, предоставляемых в целях возмещения части затрат газоснабжающим организациям в связи с реализацией СУГ населению, проживающему на территории Ленинградской области, для бытовых нужд по розничным ценам ниже уровня экономически обоснованных розничных цен, в соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 18 июня 2015 года №213

**** Экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ указаны с учетом налога на добавленную стоимость.**

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №78 повестки об установлении розничных цен на сжиженный газ в баллонах (без доставки до потребителя), реализуемый акционерным обществом «СЕВЕРНОЕ» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ячникова Ирина Игоревна – главный специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «СЕВЕРНОЕ» письмом от 15.12.2020 №101 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8257/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Ячникову И.И., которая сообщила, что АО «СЕВЕРНОЕ» с 2010 года поставляет сжиженный углеводородный газ (далее – СУГ) населению Ленинградской области. Организация действует на территории Приозерского и Гатчинского районов. АО «СЕВЕРНОЕ» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.09.2020 № 80 (вх. ЛенРТК от 02.10.2020 № КТ-1-6020/2020) об установлении розничных цен на сжиженный газ в баллонах (без доставки до потребителя), реализуемый акционерным обществом «СЕВЕРНОЕ» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год.

На 2020 год ЛенРТК для АО «СЕВЕРНОЕ» приказом № 579-п от 20.12.2019 были установлены регулируемые розничные цены на сжиженный газ:

Вид реализации	с 01 января по 30 июня 2020 года	с 01 июля по 31 декабря 2020 года
Розничные цены на газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя	19,30 руб./кг с НДС	20,65 руб./кг с НДС
Экономически обоснованная цена на газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя	27,23 руб./кг с НДС	

Ожидаемый объем газа АО «СЕВЕРНОЕ» в 2021 году составляет по данным организации 7 200 тонн. Заявленные потери газа составляют 10,3 тонны. Плановый объем рассчитан исходя из данных о фактическом количестве потребителей СУГ, имеющих постоянную регистрацию на территории Гатчинского муниципального района и Приозерского муниципального района Ленинградской области.

Объем приобретения газа рассчитывается как произведение числа жителей на норматив потребления газа в соответствии с приказом комитета по энергетическому комплексу и жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области № 3 от 16.05.2012.

Расчет розничных цен произведен в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденными приказом ФАС России от 07.08.2019 г. № 1072/19.

Расчет среднегодовых экономически обоснованных цен:

№ п/п	Наименование показателя	Расчет ЛенРТК 2020	Заявка АО «СЕВЕРНОЕ» 2021	Расчет ЛенРТК 2021	Отклонение от предл. АО «СЕВЕРНОЕ»	Отклонение от предл. АО «СЕВЕРНОЕ», %	Отклонение ЛенРТК 2021/2020	Отклонение с ЛенРТК 2021/2020, %
1.	Стоимость приобретения газа	106 377,52	217 440,00	115 811,78	-101 628,22	-46,74%	9 434,26	8,87%
2.	Стоимость транспортировки газа	48 143,66	13 198,68	49 830,00	36 631,32	277,54%	1 686,34	3,50%
3.	Эксплуатационные расходы	8 336,64	33 454,41	8 624,34	-24 830,07	-74,22%	287,70	3,45%
4.	Прогнозная на расчетный период сумма расходов, относимых на	162 857,82	264 093,09	174 266,12	-89 826,97	-34,01%	11 408,30	7,01%

№ п/п	Наименование показателя	Расчёт ЛенРТК 2020	Заявка АО «СЕВЕРНОЕ» 2021	Расчёт ЛенРТК 2021	Отклонение от предл. АО «СЕВЕРНОЕ»	Отклонение от предл. АО «СЕВЕРНОЕ», %	Отклонение ЛенРТК 2021/2020	Отклонение с ЛенРТК 2021/2020, %
	себестоимость, тыс. руб.							
5.	Прогнозная на расчётный период сумма чистой прибыли, необходимая для покрытия всех согласованных с регулирующим органом расходов из чистой прибыли, тыс. руб.	0,00	494,07	0,00	-494,07	-100,00%	0,00	0,00%
6.	Прогнозная на расчётный период сумма налога на прибыль в части прибыли, получаемой от деятельности, тыс. руб.	0,00	98,81	0,00	-98,81	-100,00%	0,00	0,00%
7.	Прогнозное на расчётный период сальдо прочих доходов и расходов, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%
8.	Справочно: НВВ организации (сумма расходов, относимых на себестоимость, чистой прибыли, налога на прибыль, за вычетом сальдо прочих доходов и расходов, тыс. руб.)	162 857,82	264 685,97	174 266,12	-90 419,85	-34,16%	11 408,30	7,01%
9.	Прогнозный на расчётный период суммарный объём сжиженного газа, т	7 177,70	7 200,00	7 189,70	-10,30	-0,14%	12,00	0,17%
10.	Экономически обоснованная розничная цена на сжиженный газ баллонный (без НДС), руб/кг (среднегодовая цена)	22,69	36,80	24,24	-12,56	-34,14%	1,55	6,83%
11.	Экономически обоснованная розничная цена на сжиженный газ баллонный (с НДС), руб/кг (среднегодовая цена)	27,23	44,16	29,09	-15,08	-34,14%	1,86	6,82%

В целях неперевышения предельных индексов платы граждан за коммунальные услуги рассчитаны розничные цены для населения и экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ в 2021 году:

Вид реализации	с 01 января по 30 июня 2021 года	с 01 июля по 31 декабря 2021 года
Розничные цены на газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя	20,65 руб./кг с НДС	21,27 руб./кг с НДС
Экономически обоснованная цена на газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя	29,09 руб./кг с НДС	

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить розничные цены на сжиженный газ в баллонах (без доставки до потребителя), реализуемый акционерным обществом «СЕВЕРНОЕ» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год:

Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый акционерным обществом «СЕВЕРНОЕ» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год

Вид реализации	с 01 января по 30 июня 2021 года	с 01 июля по 31 декабря 2021 года
Газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя	20,65 руб./кг	21,27 руб./кг

Примечание: розничные цены на сжиженный газ указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Установить экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый акционерным обществом «СЕВЕРНОЕ» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год:

Экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый акционерным обществом «СЕВЕРНОЕ» населению для бытовых нужд на территории Ленинградской области, на 2021 год*

Вид реализации	с 01 января по 31 декабря 2021 года**
Газ сжиженный в баллонах без доставки до потребителя	29,09 руб./кг

* Экономически обоснованные цены применяются для расчета субсидий, предоставляемых в целях возмещения части затрат газоснабжающим организациям в связи с реализацией СУГ населению, проживающему на территории Ленинградской области, для бытовых нужд по розничным ценам ниже уровня экономически обоснованных розничных цен, в соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 18 июня 2015 года №213

** Экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №79 повестки об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ячникова Ирина Игоревна – главный специалист сектора регулирования тарифов в сфере газоснабжения отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее – ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) письмом от 11.12.2020 №370/у/2/8/5562 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8077/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Ячникову И.И., которая сообщила, что ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России обратилось в ЛенРТК с заявлением от 27.10.2020 № 370/У/2/4972 (вх. ЛенРТК от 27.10.2020 № КТ-1-6618/2020) об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2021 год.

В 2020 году для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России ЛенРТК были впервые установлены регулируемые розничные цены на сжиженный газ приказом от 30.10.2020 № 126-п:

Вид реализации	
Розничные цены на газ сжиженный емкостью	36,11 руб./кг с НДС
Экономически обоснованная цена на газ сжиженный емкостью	58,98 руб./кг с НДС

Ожидаемый объем газа ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в 2021 году составляет по данным организации 68,60 тонн. Плановый объем рассчитан исходя из данных о фактическом количестве потребителей СУГ на территории Выборгского, Ломоносовского и Кингисеппского районов Ленинградской области с учетом нормативов потребления газа в соответствии с приказом комитета по энергетическому комплексу и жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области № 3 от 16.05.2012.

Расчет розничных цен произведен в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденными приказом ФАС России от 07.08.2019 г. № 1072/19 (далее – Методические указания)

Согласно Методическим указаниям, сумма прямых расходов по категории «Реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок» может включать в себя расходы на приобретение сжиженного газа для населения у оптовых поставщиков, расходы на транспортировку сжиженного газа для населения от оптовых поставщиков до ГНС, расходы на работу и содержание ГНС, транспортные расходы на доставку сжиженного газа в автоцистернах до потребителей, расходы на содержание АДС, расходы на содержание объектов инфраструктуры,

используемых для осуществления деятельности по снабжению населения сжиженным газом из групповых газовых резервуарных установок и находящихся в собственности субъекта регулирования или в пользовании на иных законных основаниях, а также прочие обоснованные расходы.

Расчет среднегодовых экономически обоснованных цен:

№ п/п	Наименование показателя	Расчёт ЛенРТК 2020	Заявка ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России 2021	Расчёт ЛенРТК 2021	Отклон-е от предлож-й ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Отклон-е от предлож-й ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, %	Отклон-е ЛенРТК 2021/ 2020	Отклон-е ЛенРТК 2021/ 2020, %
1.	Стоимость приобретения газа	960,17	2 487,77	1 103,43	-1 384,34	-55,65%	143,26	14,92%
2.	Стоимость транспортировки газа	479,82	0,00	474,80	474,80	100,00%	- 5,02	-1,05%
3.	Эксплуатационные расходы	1 932,08	2 009,37	1 995,84	-13,53	-0,67%	63,76	3,30%
4.	Прогнозная на расчётный период сумма расходов, относимых на себестоимость, тыс. руб.	3 372,08	4 497,14	3 574,07	-923,07	-20,53%	201,99	5,99%
5.	Прогнозная на расчётный период сумма чистой прибыли, необходимой для покрытия всех согласованных с регулирующим органом расходов из чистой прибыли, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%
6.	Прогнозная на расчётный период сумма налога на прибыль в части прибыли, получаемой от деятельности, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%
7.	Прогнозное на расчётный период сальдо прочих доходов и расходов, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%
8.	Справочно: НВВ организации (сумма расходов, относимых на себестоимость, чистой прибыли, налога на прибыль, за вычетом сальдо прочих доходов и расходов, тыс. руб.)	3 372,08	4 497,14	3 574,07	-923,07	-20,53%	201,99	5,99%
9.	Прогнозный на расчётный период суммарный объём сжиженного газа, т	68,60	68,60	68,60	0,00	-0,00%	0,00	0,00%
10.	Экономически обоснованная розничная цена на сжиженный газ емкостной (без НДС), руб./кг (среднегодовая цена)	49,15	54,63	52,10	-2,52	-4,62%	2,95	6,00%
11.	Экономически обоснованная розничная цена на сжиженный газ емкостной (с НДС), руб./кг (среднегодовая цена)	58,98	65,55	62,52	-3,03	-4,62%	3,54	6,00%

В целях непревышения предельных индексов платы граждан за коммунальные услуги рассчитаны розничные цены для населения и экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ:

Вид реализации	2021 год 1 полугодие	2021 год 2 полугодие
Розничные цены на газ сжиженный емкостной	36,11 руб./кг с НДС	37,19 руб./кг с НДС
Экономически обоснованная цена на газ сжиженный емкостной	62,52 руб./кг с НДС	

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) письмом от 11.12.2020 №370/у/2/8/5562 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8077/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2021 год:

Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства

обороны Российской Федерации населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2021 год

Вид реализации	с 01 января по 30 июня 2021 года	с 01 июля по 31 декабря 2021 года
Газ сжиженный емкостной из групповых газовых резервуарных установок	36,11 руб./кг (74,93 руб./куб.м)	37,19 руб./кг (77,17 руб./куб.м)

Примечание: розничные цены на сжиженный газ указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Установить экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2021 год:

Экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2021 год*

Вид реализации	Экономически обоснованные розничные цены**
Газ сжиженный емкостной из групповых газовых резервуарных установок	62,52 руб./кг (129,73 руб./куб.м)

* Экономически обоснованные цены применяются для расчета субсидий, предоставляемых в целях возмещения части затрат газоснабжающим организациям в связи с реализацией СУГ населению, проживающему на территории Ленинградской области, для бытовых нужд по розничным ценам ниже уровня экономически обоснованных розничных цен, в соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 18 июня 2015 года №213

** Экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №80 повестки об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «ТК Мурино» (объект присоединения – автоматизированная газовая котельная) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район (кад. № 47:07:0000000:89732)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Соколов Андрей Борисович – ведущий специалист отдела перспективного развития регулируемых организаций ЛенРТК;

Кипурова Наталья Викторовна – заместитель генерального директора по капитальному строительству и инвестициям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (доверенность от 09.04.2019 №58-04).

СЛУШАЛИ:

Соколова А.Б., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 01.10.2020 № СП-31/9663 (вх. ЛенРТК от 02.10.2020 № КТ-1-5994/2020) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «ТК Мурино» (объект присоединения – автоматизированная газовая котельная) по индивидуальному

проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район (кад. № 47:07:0000000:89732)».

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования заявителя по индивидуальному проекту, представленной регулируемой организацией:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.		Результат, (+/-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	853 089,42	838 506,92	-14 582,50
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	13 151 868,00	5 678 049,77	-7 473 818,23
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	13 151 868,00	5 678 049,77	-7 473 818,23
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	13 151 868,00	5 678 049,77	-7 473 818,23
2.2.2.1	109 мм и менее	13 151 868,00	5 678 049,77	-7 473 818,23
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	11 507,78	11 507,78	0,00
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	41 342,09	27 940,85	-13 401,24
5.	Сумма общехозяйственных расходов	20	20	-
6.	Эффективная ставка налога на прибыль	0,00	0,00	0,00
7.	Налог на прибыль	3 514 451,82	1 639 001,33	-1 875 450,49
8.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего без НДС	17 572 259,11	8 195 006,64	-9 377 252,47

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «ТК Мурино» (объект присоединения – автоматизированная газовая котельная) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район (кад. № 47:07:0000000:89732)», с максимальным расходом газа 5 639,08 м³/час, составит 8 195 006,64 руб. без НДС.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 15.12.2020 №НК-60/12629 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8208/2020) представило особое мнение по рассматриваемому вопросу.

Кипурова Н.В. ходатайствовала о переносе рассмотрения вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «ТК Мурино» (объект присоединения – автоматизированная газовая котельная) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район (кад. № 47:07:0000000:89732)» на очередное заседание правления ЛенРТК в связи с необходимостью предоставления дополнительных документов и материалов.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «ТК Мурино» (объект присоединения – автоматизированная газовая котельная) по

индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район (кад. № 47:07:0000000:89732)» на очередное заседание правления ЛенРТК в целях получения и анализа дополнительно представленных документов и материалов.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №81 повестки об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Волосовского муниципального района Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людыно Ольга Сергеевна – начальник сектора регулирования цен на лекарственные препараты отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования тарифов социально значимых товаров ЛенРТК;

Администрация Волосовского муниципального района Ленинградской области письмом от 07.12.2020 №1476 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8108/2020) просила провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей администраций.

СЛУШАЛИ:

Людыно О.С., которая сообщила, что в ЛенРТК поступило предложение администрации МО «Волосовский муниципальный район Ленинградской области», как организатора перевозок, от 29.09.2020 № 1163 (вх. ЛенРТК от 30.09.2020 № КТ-1-5919/2020) о необходимости установления регулируемых тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в размере 4,20 руб./км с ростом 7,7% от действующего тарифа.

На территории Волосовского района постановлением администрации МО «Волосовский муниципальный район Ленинградской области» от 28.12.2015 № 2160 «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок Волосовского муниципального района Ленинградской области» утверждено 23 маршрута, перевозки по которым осуществляются по регулируемому тарифу.

Действующие тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом установлены постановлением администрации МО «Волосовский муниципальный район Ленинградской области» от 10.12.2018 № 1392.

Учитывая, что организацией – перевозчиком не представлены объемные (натуральные) показатели, они определены исходя из данных по маршрутам, в соответствии с:

- реестром маршрутов муниципального образования Волосовского муниципального района Ленинградской области, утвержденным постановлением администрации МО «Волосовский муниципальный район Ленинградской области» от 28.12.2015 № 2160 (далее – Реестр маршрутов);

- маршрутными заданиями, утвержденными муниципальными контрактами.

Показатели	Ед. изм.	2021	Примечание
Пробег	Тыс.км	677,1	Определено, исходя из установленной протяженности маршрутов и количества рейсов
Количество рейсов в год	Шт.	26935	Количество рейсов по каждому маршруту установлено в маршрутных заданиях
Время работы на маршрутах в год	Час.	14305	Определено, исходя из установленного количества рейсов и продолжительности выполнения каждого рейса
Пассажиропоток	Тыс.чел.	642,91	Определено, исходя из установленного количества рейсов, вместимости автобуса (малой категории – 28чел., средней – 50 чел., большой – 88 чел.) и коэффициента населенности (0,34)
Пассажирооборот	Тыс. пасс-км	12858,24	Определено, исходя из объема перевезенных пассажиров (пассажиропотока) и средней дальности поездки одного пассажира, которая принята, исходя из данных по перевозкам льготных категорий граждан за 2019 год (20 км)

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 ЛенРПК от 03.04.2017 № 46-п, по всем маршрутам с регулируемым тарифом в границах МО «Волосовский муниципальный район Ленинградской области», которые установлены Реестром маршрутов.

Расчет тарифа на перевозки по маршрутам в границах МО «Волосовский муниципальный район Ленинградской области»:

Показатели	Единица измерения	2021 год по данным ЛенРПК	Примечание
Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	47365,90	
Заработная плата	тыс. руб.	6814,00	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.	2098,71	30,8% (0,8%- размер страховых взносов на страхование от несчастных случаев)
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	11150,48	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 ремонт транспортных средств	тыс. руб.	2880,26	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 ИЦП без ТЭК на 2021г
Восстановление износа и ремонт автомобильных шин	тыс. руб.	558,56	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
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	13213,71	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости автобуса средней категории 3200 тыс.руб., большой - 8544 тыс.руб. и времени эксплуатации от 5 до 7 лет
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	10650,18	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.	4547,13	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р - 9,6%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	51913,03	
Пассажирооборот	тыс. пасс-км	12858,24	
Тариф	руб/пасс-км	4,04	Тариф с ростом 3,6% от действующего

Действующий тариф на перевозку багажа установлен постановлением администрации МО «Волосовский муниципальный район Ленинградской области» от 10.12.2018 № 1392 в размере: 1-25 км 26 руб., 26-50 км 52 руб., 51-75 км 78 руб.

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

Расчет тарифа на перевозку багажа организациями-перевозчиками не представлен.

Учитывая сложившийся в Ленинградской области средний размер тарифа на перевозку багажа в размере 30 руб., целесообразно установить на муниципальных маршрутах Волосовского муниципального района Ленинградской области тариф на перевозку багажа в размере 30 руб. за поездку.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Волосовского 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 «Волосовский муниципальный район Ленинградской области»	рублей за один километр	4,04
2.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	30,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования «Волосовский муниципальный 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 приложения к приказу.

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

2. 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.

3. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 2.

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

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

5. 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 Волосовского муниципального района Ленинградской области письмом от 07.12.2020 №1476 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8108/2020) сообщила о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Волосовского муниципального района Ленинградской области.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №82 повестки об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людыно Ольга Сергеевна – начальник сектора регулирования цен на лекарственные препараты отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования тарифов социально значимых товаров ЛенРТК;

Администрация Всеволожского муниципального района Ленинградской области письмом от 11.12.2020 №21573/1.0-15отв. (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 № КТ-1-8028/2020) просила провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей администраций.

СЛУШАЛИ:

Людыно О.С., которая сообщила, что в ЛенРТК поступило предложение администрации МО «Всеволожский муниципальный район Ленинградской области», как организатора перевозок, от 30.09.2020 № 13775/1.0-15отв. (вх. ЛенРТК от 01.10.2020 № КТ-1-5933/2020) об установлении регулируемых тарифов на уровне 2020 г.

На территории Всеволожского района нормативно-правовыми актами утверждено 46 маршрутов, перевозки по которым должны осуществляться по регулируемому тарифу.

Действующие тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом установлены постановлением администрации МО «Всеволожский муниципальный район Ленинградской области» от 09.04.2018 № 873 в размере:

	Тариф на перевозки пассажиров	Дата начала действия	Тариф на перевозку багажа	Нормативно-правовой акт
На территории г. Всеволожска	31 руб. за одну поездку	20.11.2019	С 1 по 25км - 20 руб. /поездку С 26 по 50 км – 40 руб./поездку С 51 по 75км – 60 руб./поездку	Постановление администрации МО «Всеволожский МР» ЛО от 09.04.2018 № 873 (в ред. постановления администрации МО «Всеволожский МР» ЛО от 20.11.2019 № 3774)
В черте населенных пунктов МО «Всеволожский МР» ЛО	26 руб. за одну поездку			
Пригородные маршруты МО «Всеволожский МР» ЛО	13,00 руб. за 1 тарифный участок (3,33 руб./км)	16.04.2018		

Учитывая, что организация – перевозчик не представила в ЛенРТК объемные (натуральные) показатели, они определены исходя из данных по маршрутам, в соответствии с:

- реестром муниципальных маршрутов регулярных перевозок муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области, утвержденным постановлением администрации Всеволожского муниципального района от 23.10.2019 № 3494;

- реестром муниципальных маршрутов регулярных перевозок МО «Муринское городское поселение», утвержденным постановлением администрации Муринского городского поселения от 18.12.2019 № 361;

- реестром муниципальных маршрутов регулярных перевозок муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского района Ленинградской области, утвержденным постановлением администрации МО «Рахьинское городское поселение» Всеволожского района ЛО от 02.08.2019 № 416;

- маршрутными заданиями муниципальных маршрутов.

Показатели	2021		Примечание
	Маршруты в границе города Всеволожска	Маршруты пригородного сообщения	
Пробег, тыс. км	1389,48	12 354,5	Определено исходя из установленной протяженности маршрутов и количества рейсов
Количество рейсов в год	229 220	1 014 700	Количество рейсов по каждому маршруту установлено в маршрутных заданиях муниципальных маршрутов утвержденными муниципальными контрактами
Время работы на маршрутах в год, час.	64 569	404 993	Определено исходя из установленного количества рейсов и продолжительности выполнения каждого рейса
Пассажиропоток, тыс.чел	3033,4	9 985,3	Определено исходя из установленного количества рейсов, вместимости автобуса (большой категории– 90 чел., средней - 60 чел., малой - 40 чел.) и коэффициента населенности
Пассажирооборот, тыс.пасс-км		199 706	Определено исходя из объема перевезенных пассажиров (пассажиропотока) и средней дальности поездки одного пассажира, которая принята исходя из данных по перевозкам льготных категорий граждан (20 км)

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, с разделением по маршрутам в границах г. Всеволожска и маршрутам пригородного сообщения.

Расчет тарифа на перевозки по маршрутам городского сообщения в границах города Всеволожска Всеволожского муниципального района Ленинградской области:

Показатели	Единица измерения	2021 по данным ЛенРТК	Примечание
Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	85 657,8	
Заработная плата	тыс. руб.	20 405	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.	6 284,8	30,8% (0,8%- размер страховых взносов на страхование от несчастных случаев)
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	19603,2	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

Показатели	Единица измерения	2021 по данным ЛенРТК	Примечание
			материалы определены в размере 7,5% от расходов на топливо
Техническое обслуживание и ремонт транспортных средств	тыс. руб.	8528,7	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 ИЦП 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.	1146,2	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
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	8316,9	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости автобуса малого класса 2558 тыс. руб., автобуса среднего класса 3200 тыс.руб. и времени эксплуатации 7 лет
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	21373	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из норм на прочие расходы 73% от суммы затрат по статьям: стоимость топлива, ГСМ, тех.обслуживания, восстановление и ремонт автомобильных шин
Прибыль	тыс. руб.	8223	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р - 9,6%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	93 881	
Количество перевезенных пассажиров	тыс. чел. в год	3033,4	
Тариф	руб/пасс	31	Тариф на уровне действующего

Расчет тарифа на перевозки по маршрутам пригородного сообщения в границах муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области:

Показатели	Единица измерения	2021 год по данным ЛенРТК	Примечание
Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	710 337,8	
Заработная плата	тыс. руб.	132 814,7	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 ИЦП на 2021г и количества часов работы на маршрутах
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	40 906,9	30,8% (0,8%- размер страховых взносов на страхование от несчастных случаев)
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	176 875,3	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.	90 518,7	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 ИЦП 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.	10 191,6	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 большого класса с учетом ИЦП без ТЭК на 2021г. 103,3% и объема транспортной работы
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	56 393,1	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости автобуса большого класса 6 600 тыс.руб, автобуса среднего класса 3200 тыс.руб. автобуса малого класса 2558 тыс. руб., и времени эксплуатации 7 лет
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	202 637,4	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из норм на прочие расходы 73% от суммы затрат по статьям: стоимость топлива, ГСМ, тех.обслуживания, восстановление и ремонт автомобильных шин
Прибыль	тыс. руб.	68 192,4	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р - 9,6%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	778530,2	
Пассажирооборот	тыс. пасс-км	199 706	
Тариф	руб/пасс-км	3,9	Тариф на уровне действующего

Согласно нормативному расчету размер тарифов составил по маршрутам: в границах города Всеволожска 31 руб. за поездку (на уровне действующего), в границах МО «Всеволожский муниципальный район» 3,9 руб./км (на уровне действующего).

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

В соответствии с постановлением администрации муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» от 20.11.2019 № 3774 установлен тариф за проезд пассажиров в автобусах общего пользования в черте населенных пунктов МО «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области в размере 26 рублей за одну поездку, что фактически является минимальной платой за проезд.

Учитывая, что средняя дальность поездки в черте населенных пунктов Всеволожского района составляет от 6 до 7 км, размер тарифа на 2021 год, рассчитанный нормативным путем исходя из натуральных показателей маршрутов, 3,90 руб/км, целесообразно сохранить минимальную плату за проезд по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области в размере 26 руб., указав в примечании к приложению к приказу, что в случае если фактическая стоимость проезда пассажира по части маршрута составляет менее 26 рублей, перевозчик вправе взимать плату за проезд пассажира в пределах 26 руб./за поездку.

Постановлением администрации муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области от 09.04.2018 № 873 с 16.04.2018 тариф на перевозку багажа на территории МО «Всеволожский муниципальный район» был установлен в зависимости от расстояния поездки: от 1 до 25 км – 20 руб., от 26 до 50 км – 40 руб., от 51 до 75 км – 60 руб.

Расчет тарифа на перевозку багажа организациями-перевозчиками не представлен.

В большинстве 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 в черте города Всеволожска 31 рублей за поездку, целесообразно распространить данный уровень тарифов на перевозку багажа.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Всеволожский муниципальный 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 «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области (за исключением участков, расположенных в пределах границ города Всеволожска Ленинградской области)	рублей за один километр	3,90
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах города Всеволожска Ленинградской области	рубль за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	31,00
3.	Перевозка одного места багажа	рубль за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	31,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования «Всеволожский муниципальный 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.

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 Всеволожска Ленинградской области, определяется по тарифу, установленному пунктом 2.

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 26 рублей, перевозчик вправе взимать плату за проезд пассажира в пределах 26 руб./за поездку.

5. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 3.

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 Всеволожского муниципального района Ленинградской области письмом от 11.12.2020 №21573/1.0-15отв. (вх. ЛенРТК от 13.12.2020 № КТ-1-8028/2020) сообщила о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №83 повестки об установлении предельного тарифа за маневровую работу локомотива, оказываемую на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Федерального государственного унитарного предприятия «Завод имени Морозова» на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ФГУП «Завод имени Морозова» письмом от 10.12.2020 №05-2644 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7966/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что ФГУП «Завод имени Морозова» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 28.04.2020 №05-874 (вх. ЛенРТК от 14.05.2020 №КТ-1-2897/2020) об установлении тарифа за маневровую работу локомотива по услугам, оказываемым на подъездных железнодорожных путях ФГУП «Завод имени Морозова» для сторонних потребителей на 2021 год с приложением расчетных и обосновывающих материалов.

ФГУП «Завод имени Морозова» представлен на утверждение тарифа за маневровую работу локомотива по услугам, оказываемым на подъездных железнодорожных путях на 2021 год в размере 6 103,21 руб. за 1 лок.-час (без НДС).

Рост заявленного тарифа на 2021 год к утвержденному тарифу 2020 года составляет 117,1%.

Экспертиза расчетных материалов по определению предельного уровня тарифа на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ФГУП «Завод имени Морозова» для сторонних потребителей на 2021 год осуществлялась 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.

Основные технические показатели ФГУП «Завод имени Морозова»:

№	Показатели	Ед. изм.	Факт 2019 г.	Ожидаемое 2020 г.	План 2021 г.
1	2	3	4	5	6
1	Развернутая длина путей	км	14,9	14,9	14,9
2	Эксплуатируемая протяженность путей	км	14,9	14,9	14,9
3	Количество стрелочных переводов	шт.	28	28	28
4	Количество переездов, в т.ч.:	шт.	5	5	5
4.1	автоматических	шт.	0	0	0
4.2	ручных	шт.	5	5	5
5	Количество локомотивов собственных, в т.ч.:	шт.	2	2	2
5.1	ТГМ4А	шт.	1	1	1
5.2	ТГМ4Б	шт.	1	1	1
6	Количество локомотиво-часов в год в том числе:	лок-час			
6.1	по потребителям	лок-час	5 450	5 411	5 411

Объем локомотиво-часов ФГУП «Завод имени Морозова»:

№	Потребители	Факт 2019 г.	Ожидаемое 2020 г.	План 2021 г.
		лок.-час	лок.-час	лок.-час
1.	По потребителям	5 450	5 411	5 411
1.2	ООО ИФК «Петрохлеб»	3 049	3 580	3 580
1.3	ООО «РН-Северо-Запад»	142	150	150
1.4	«РНЦ «Прикладная химия»	2 845	3 354	3 354
1.5	«ЖД-СтройГруппа»	49,9	67	67
2.	Собственный вагонооборот	11	8	8
3.	Итого	2 401	1 831	1 830

Анализ затрат по регулируемой услуге за маневровую работу локомотива произведен в соответствии с требованиями Методических рекомендаций методом экономически обоснованных затрат.

Затраты на период регулирования 2021 год сформированы регулирующим органом исходя фактических затрат 2019 года, подтвержденных обосновывающими документами, с применением индексов изменения цен на 2020 год (оценка) и 2021 год (прогнозные показатели, определенные в базовом варианте) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 26.09.2020.

По результатам экспертизы затраты за маневровую работу локомотива по подъездным железнодорожным путям ФГУП «Завод имени Морозова» на 2021 год на территории Ленинградской области снижены регулирующим органом на 8 228,65 тыс.руб. (43,4%) по сравнению с представленными и приняты в размере 10 771,74 тыс.руб.

Расчет предельного тарифа произведен исходя из необходимой валовой выручки на 2021 год в размере 12 387,50 тыс.руб., и годового объема локомотиво-часов 4 258,54 тыс.лок.-час, принятого в расчет на уровне среднего объема работы локомотива за 2018, 2019 и 2020 гг.:

№ п/п	Статьи затрат	Ед.изм.	2021 год			Причина отклонений
			по данным предпр-я	по данным ЛенРТК	отклонение	
1	2	3	4	5	6	7
1	Прямые расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	6 266,29	3 945,07	-2 321,22	-
1.1	Материалы	тыс. руб.	129,00	129,00	0,00	-
1.2	Дизтопливо и смазочные материалы	тыс. руб.	660,00	618,86	-41,14	Приняты на основании ожидаемого результата 2020 года и с учетом прогноза Минэкономразвития на 2021 год.
1.3	Оплата труда	тыс. руб.	945,70	866,87	-78,83	Приняты на основании ожидаемого результата 2020 года и с учетом прогноза Минэкономразвития на 2021 год.
1.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	320,59	276,53	-44,06	Приняты в размере 31,9% от расходов на оплату труда
1.5	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	2 632,00	1 844,00	-788,00	Приняты без роста по данным бухгалтерской отчетности по амортизации
1.6	Арендная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-
1.7	Ремонт	тыс. руб.	1 579,00	209,81	-1 369,19	В связи с отсутствием обоснований, расходы на ремонт локомотивов приняты на основании ожидаемого результата 2020 года с учетом прогноза Минэкономразвития на 2021 год.
2	Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	12 734,10	6 826,67	-5 907,43	-
2.1	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	11 282,30	5 374,87	-5 907,43	Расходы приняты на основании ожидаемого результата 2020 года с учетом прогноза Минэкономразвития на 2021 год, в связи с отсутствием обоснований по увеличению заработной платы; численность производственного персонала не увеличилась
2.2	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 451,80	1 451,80	0,00	-
3	Итого затраты	тыс. руб.	19 000,39	10 771,74	-8 228,65	-
4	Прибыль (убыток)	тыс. руб.	2 850,06	1 615,76	-1 234,30	На уровне заявленной рентабельности; учтены расходы на налоги и иные обязательные платежи и сборы предприятия
5	Рентабельность	%	15,0	15,0	0,00	-
6	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21 850,45	12 387,50	-9 462,95	-
7	Объем работы локомотива	тыс.	3 580,16	4 258,54	678,38	Средний уровень объема работы локомотива за

№ п/п	Статьи затрат	Ед.изм.	2021 год			Причина отклонений
			по данным предпр-я	по данным ЛенРТК	отклонение	
		лок.-час				2018,2019 и 2020 гг.
8	Предельный тариф	руб. за 1 лок-час	6 103,21	2 908,86	-3 194,35	Рост 3,52% к уровню 2020 года

По результатам экспертизы экономически обоснованный тариф за маневровую работу локомотива был рассчитан с ростом в 3,52% к действующему в 2020 году тарифу, в размере 2 908,86 руб. за 1 лок-час (без НДС).

ФГУП «Завод имени Морозова» письмом от 10.12.2020 №05-2644 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 №КТ-1-7966/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов за маневровую работу локомотива, оказываемую на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Федерального государственного унитарного предприятия «Завод имени Морозова» на территории Ленинградской области.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить предельный тариф за маневровую работу локомотива, оказываемую на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Федерального государственного унитарного предприятия «Завод имени Морозова» на территории Ленинградской области, в размере 2 908,86 рублей за локомотиво-час (без учета налога на добавленную стоимость).

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №84 повестки об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Кировского муниципального района Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людыно Ольга Сергеевна – начальник сектора регулирования цен на лекарственные препараты отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования тарифов социально значимых товаров ЛенРТК;

Администрация Кировского муниципального района Ленинградской области письмом от 14.12.2020 №30-12647/20-0-1 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8086/2020) просила провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей администраций.

СЛУШАЛИ:

Людыно О.С., которая сообщила, что в ЛенРТК поступило предложение администрации Кировского муниципального района Ленинградской области от 16.09.2020 № 20-8373/20-0-1 (вх. ЛенРТК от 16.09.2020 № КТ-1-5604/2020) о необходимости установления регулируемых тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок с ростом в рамках индекса инфляции.

На территории Кировского района постановлением администрации Кировского муниципального района Ленинградской области от 05.02.2016 № 176 «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок Кировского муниципального района Ленинградской области» утверждено 26 маршрутов, перевозки по которым осуществляются по регулируемому тарифу.

Действующие тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом установлены:

по 22 маршрутам - тарифы на перевозку пассажиров установлены постановлением администрации Кировского муниципального района Ленинградской области от 28.01.2020 № 67 по

каждому маршруту, а также по зонам без указания разбивки по зонам. Тариф на перевозку багажа не установлен.

по 4 маршрутам – тарифы на перевозку пассажиров и багажа установлены приказом ЛенРТК от 29.04.2020 № 30-п.

Учитывая, что организация – перевозчик не представила в ЛенРТК объемные (натуральные) показатели, они определены исходя из данных по маршрутам, в соответствии с:

- реестром маршрутов Кировского муниципального района Ленинградской области, утвержденным постановлением администрации Кировского муниципального района Ленинградской области от 5 февраля 2016 года № 176 (далее – Реестр маршрутов);

- маршрутными заданиями, утвержденными муниципальным контрактом от 08.07.2020 № 32/20.

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 22 маршрутам, тарифы по которым были установлены постановлением администрации Кировского муниципального района Ленинградской области от 28.01.2020 № 67. Учитывая, что п.8 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, определено, что изменение уровня тарифов производится не чаще одного раза в год, а по 4 маршрутам (№№ 572,574,577,578) приказом ЛенРТК тарифы были установлены в апреле 2020 года, по данным маршрутам не проводилась экспертиза, размер тарифов сохраняется без изменения.

Расчет тарифа на перевозки по маршрутам в границах МО «Кировский муниципальный район Ленинградской области»:

Показатели	Единица измерения	2021 год по данным ЛенРТК	Примечание
Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	45821,50	
Заработная плата	тыс. руб.	6390,78	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.	1968,36	30,8% (0,8%- размер страховых взносов на страхование от несчастных случаев)
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	13491,89	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, ИПЦнефт 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.	6098,58	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
Восстановление износа и ремонт автомобильных шин	тыс. руб.	742,86	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 ИПЦбез ТЭК на 2021г. 103,3% и объема транспортной работы
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	2285,71	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.	14843,32	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из норм на прочие расходы 73% от суммы затрат по статьям: стоимость топлива, ГСМ, тех.обслуживания, восстановление и ремонт автомобильных шин
Прибыль	тыс. руб.	2107,79	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р - 9,6%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	47929,29	
Пассажиरोоборот	тыс. пасс-км	16520,63	
Тариф	руб/ пасс-км	2,90	

Нормативным актом маршруты в границах Кировского городского поселения не установлены, однако фактически на участке в границах города Кировска взимался фиксированный тариф на всех муниципальных маршрутах, трасса которых проходит через г. Кировск в размере 31 руб.

На смежном межрегиональном маршруте Ленинградской области, трасса которого проходит через г. Кировск (№ 565 (Кировск – г. СПб, ст.м. «Улица Дыбенко»)), в черте города Кировск применяется фиксированный тариф (31 руб.) в соответствии с приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 735-п, так как п.2 приложения 1 к приказу установлен предельный тариф на перевозку пассажиров на участках в пределах границ одного городского поселения в размере 31 руб.

Таким образом, применяя метод аналогов, целесообразно установить на участках, расположенных в черте города Кировска, фиксированный тариф в размере 31 руб. за поездку.

На момент проведения экспертизы действующими нормативными актами установлен тариф на перевозку багажа только на 4 маршрутах Кировского муниципального района (№№ 572, 574, 577, 578) в размере 31 руб., на 22 маршрутах постановлением администрации Кировского муниципального района Ленинградской области от 28.01.2020 № 67 тариф на перевозку багажа не был установлен.

Расчет тарифа на перевозку багажа организациями-перевозчиками не представлен.

В большинстве 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 в черте г. Кировска 31 рублей за поездку, целесообразно распространить данный уровень тарифов на перевозку багажа.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Кировского 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 «Кировский муниципальный район Ленинградской области» (за исключением маршрутов № 572 (Кировск-Мга), № 574 (Кировск-Кирсино), № 577 (Кировск – Войтолово), № 578 (Кировск – ст. Невдубстрой) и участков, расположенных в пределах границ города Кировска)	рублей за один километр	2,90
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам на участках, расположенных в пределах границ города Кировска	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	31,00
3.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	31,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования «Кировский муниципальный 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.

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

Рост стоимости проезда для пассажиров, определяемой перевозчиком в соответствии с настоящим пунктом примечания, не должен превышать 3,6% к ранее действующей стоимости проезда, за исключением случаев, указанных в пункте 4 примечания.

2. Стоимость проезда на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Кировска, определяется по тарифу, установленному пунктом 2.

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 31 рубля, перевозчик вправе взимать плату за проезд пассажира в пределах тарифа, установленного на проезд в пределах границ города Кировска (31 руб./за поездку).

5. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 3.

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 Кировского муниципального района Ленинградской области письмом от 14.12.2020 №30-12647/20-0-1 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 №КТ-1-8086/2020) сообщила о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным

транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Кировского муниципального района Ленинградской области.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №85 повестки об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Подпорожского муниципального района Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людыно Ольга Сергеевна – начальник сектора регулирования цен на лекарственные препараты отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования тарифов социально значимых товаров ЛенРТК;

Администрация Подпорожского муниципального района Ленинградской области письмом от 16.12.2020 №ИСХ-9198/2020 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 № КТ-1-8158/2020) просила провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей администраций.

СЛУШАЛИ:

Людыно О.С., которая сообщила, что в ЛенРТК поступило предложение администрации МО «Подпорожский муниципальный район Ленинградской области», как организатора перевозок, от 02.10.2020 № ИСХ-7105/2020 (вх. ЛенРТК от 02.10.2020 № КТ-1-5990/2020) об установлении регулируемых тарифов с ростом не более 4% от действующего в 2020 г. уровня.

На территории Подпорожского муниципального района Ленинградской области утверждено 20 маршрутов, перевозки по которым осуществляются по регулируемому тарифу.

Действующие тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом установлены администрацией МО «Подпорожский муниципальный район Ленинградской области» в размере:

Тарифы на перевозки пассажиров

	Тариф на перевозки пассажиров		Дата начала действия	Нормативно-правовой акт
	в черте г.Подпорожье	Пригородные маршруты		
На территории Подпорожское ГП (внутригородские и пригородные маршруты)	35 руб. за одну поездку	до 50 км – 4,40 руб./км; свыше 50 км – 2,90 руб./км	01.01.2020	Решение Совета депутатов МО «Подпорожский МР ЛО» от 23.12.2019 № 28
На территории Подпорожского МР (пригородные маршруты)		до 50 км – 4,40 руб./км; свыше 50 км – 2,90 руб./км	01.12.2019	Решение Совета депутатов МО «Подпорожский МР ЛО» от 23.12.2019 № 29

Тарифы на перевозку багажа

	Тариф на перевозку багажа		Дата начала действия	Нормативно-правовой акт
	в черте г.Подпорожье	Пригородные маршруты		
На территории Подпорожское ГП (внутригородские и пригородные маршруты)	24руб. за одну поездку	от 1 до 25 км – 16 руб. за поездку; от 26 до 50 км – 32 руб. за поездку; от 51 до 75 км – 46 руб. за поездку	01.01.2020	Решение Совета депутатов МО «Подпорожский МР ЛО» от 23.12.2019 № 28
На территории Подпорожского МР (пригородные маршруты)		от 1 до 25 км – 16 руб. за поездку; от 26 до 50 км – 32 руб. за поездку; от 51 до 75 км – 46 руб. за поездку	01.01.2020	Решение Совета депутатов МО «Подпорожский МР ЛО» от 23.12.2019 № 29

На территории Подпорожского района в соответствии с заключенными администрацией МО «Подпорожский муниципальный район Ленинградской области» муниципальными контрактами

перевозки осуществляет Муниципальное унитарное транспортное предприятие Подпорожского муниципального района «Автогарант-Плюс» (далее – МУТП ПМР «Автогарант-Плюс»).

Администрацией МО «Подпорожский МР ЛО» обследования пассажиропотока и пассажирооборота не проводились. Соответственно, проведен анализ натуральных показателей по маршрутам, исходя из данных представленных МУТП ПМР «Автогарант-Плюс» и данных по маршрутам, утвержденных Реестрами маршрутов и маршрутными заданиями (муниципальные контракты).

Показатели	по данным МУТП «Автогарант - Плюс»				Принято ЛенРТК 2021	Примечание
	2018	2019	2020	2021		
Пробег, тыс. км	695,1	677,1	624,3	642,2	640,49	Определено, исходя из установленной протяженности маршрутов и количества рейсов
Количество рейсов в год	36256	36322	31454	32206	32206	Принято на уровне, заявленном предприятием. Соответствует маршрутным заданиям
Время работы на маршрутах в год, час.	30999	31079	27658	28201	28201	Принято на уровне, заявленном предприятием. Соответствует установленному количеству рейсов и продолжительности выполнения каждого рейса
Средняя дальность поездки 1 пассажира, км	6,46	6,97	6,97	6,98	14	Принято ЛенРТК в соответствии со средней дальностью поездки льготных пассажиров по Подпорожскому району, исходя из данных Управления ЛО по транспорту
Пассажиропоток, тыс. чел	860,5	772	704	721,8	833,55	Определено, исходя из установленного количества рейсов, вместимости автобуса (по данным предприятия: большой класс автобуса - 72 чел., средний в зависимости от марки автобуса – 42 и 49 чел.) и коэффициента населенности (0,4)
Пассажирооборот, тыс. пасс. - км	5554,6	5381	4910,3	5037,1	11669,69	Определено, исходя из объема перевезенных пассажиров (пассажиропотока) и средней дальности поездки одного пассажира (14 км)

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 муниципальным маршрутам с регулируемым тарифом в границах Подпорожского района Ленинградской области в совокупности.

Учитывая, что перевозчик МУТП ПМР «Автогарант-Плюс» помимо деятельности в регулируемой сфере осуществляет также коммерческие перевозки, и при этом отдельный бухгалтерский учет предприятием не ведется, при анализе статей затрат была проведена оценка, исходя из норм в соответствии с Методическими рекомендациями по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования, утвержденными распоряжением Минтранса от 18.04.2013 № НА-37-р.

Расчет тарифа на перевозки по маршрутам в границах Подпорожского муниципального района:

Показатели	Единица измерения	2021 по данным ЛенРТК	Примечание
Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	48588,32	
Заработная плата	тыс. руб.	11275,03	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.	3472,71	30,8% (0,8%- размер страховых взносов на страхование от несчастных случаев)
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	8904,63	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 ремонт транспортных средств	тыс. руб.	5926,05	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 ИЦП без ТЭК на 2021г
Восстановление износа и ремонт автомобильных шин	тыс. руб.	390,10	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 (для ПАЗ33205) с учетом ИЦПбез ТЭК на 2021г. 103,3% и объема транспортной работы
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	7508,63	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из средней стоимости автобуса большого класса 8544 тыс.руб., среднего класса 3200 тыс.руб. и времени эксплуатации 7 лет
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	11111,17	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 №

Показатели	Единица измерения	2021 по данным ЛенРТК	Примечание
			НА-37-р, исходя из норм на прочие расходы 73% от суммы затрат по статьям: стоимость топлива, ГСМ, тех.обслуживания, восстановление и ремонт автомобильных шин
Прибыль	тыс. руб.	4664,48	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р - 9,6%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	53252,80	
Пассажирооборот	тыс. пасс-км	11669,69	
Тариф	руб/пасс-км	4,56	Рост к действующему в 2020 г. тарифу 3,6%

Анализ экономических данных, представленных МУТП ПМР «Автогарант-Плюс», и определенных нормативным путем:

Показатели	Единица измерения	2021г. по данным МУТП «Автогарант -Плюс»	2021г. по данным ЛенРТК	Отклонение
Расходы, в том числе:	тыс. руб.	64988	48588,32	-25%
Накладные расходы (прочие в нормативном расчете)	тыс. руб.	17791,3	11111,17	-37%
Прибыль	тыс. руб.		4664,48	
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	64988	53252,80	-18%
Пассажирооборот	тыс. пасс-км	5037,1	11669,69	
Тариф	руб/пасс-км	12,90	4,56	

В пакете документов, представленном в ЛенРТК МУТП ПМР «Автогарант-Плюс», отсутствуют первичные документы, подтверждающие затраты. Бухгалтерская и статистическая документация представлена в целом по предприятию, так как отдельный бухгалтерский учет предприятием не ведется.

Учитывая изложенное, для определения тарифа на 2021 предполагается целесообразным принять нормативный расчет в соответствии с Методическими рекомендациями по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования, утвержденными распоряжением Минтранса от 18.04.2013 № НА-37-р. Согласно расчету километровый тариф определен в размере 4,56 руб./км с ростом 3,6% в рамках ИПЦ на 2021г.

Учитывая, что протяженность маршрутов в границах города Подпорожье, где действовал фиксированный тариф, составляет порядка 8 км, то, исходя из километрового тарифа 4,56 руб./км, стоимость проезда на участках в черте г. Подпорожье составит 36 руб.

Учитывая, что ранее на участках в городской черте действовал фиксированный тариф, целесообразно установить на участках, расположенных в черте города Подпорожье, фиксированный тариф за поездку в размере 36 руб. (рост 2,9%).

Решениями Совета депутатов МО «Подпорожский МР ЛО» от 23.12.2019 № 28, от 23.12.2019 № 29 на 2020 год тариф на перевозку багажа по г.Подпорожье был установлен в размере 24 руб., на пригородных маршрутах в зависимости от расстояния поездки: от 1 до 25 км – 16 руб. за поездку; от 26 до 50 км – 32 руб. за поездку; от 51 до 75 км – 46 руб. за поездку.

Расчет тарифа на перевозку багажа организациями-перевозчиками не представлен.

На маршрутах Подпорожского района целесообразно установить единый предельный максимальный тариф на перевозку багажа в размере 25 руб. за поездку (рост от действующего в черте г.Подпорожье на 4,2%) на минимальном уровне среди действующих в районах Ленинградской области.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Подпорожского 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 «Подпорожский муниципальный район Ленинградской области» (за исключением участков, расположенных в пределах границ города Подпорожье)	рублей за один километр	4,56
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам на участках, расположенных в пределах границ города Подпорожье	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	36,00
3.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	25,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования «Подпорожский муниципальный 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.

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

Рост стоимости проезда для пассажиров, определяемой перевозчиком в соответствии с настоящим пунктом примечания, не должен превышать 3,6% к ранее действующей стоимости проезда.

2. Стоимость проезда на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Подпорожье, определяется по тарифу, установленному пунктом 2.

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. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 3.

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

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

6. 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 Подпорожского муниципального района Ленинградской области письмом от 16.12.2020 №ИСХ-9198/2020 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 №КТ-1-8158/2020) сообщила о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Подпорожского муниципального района Ленинградской области.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №86 повестки об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» (далее – АО «ППЖТ») письмом от 09.12.2020 №20 (вх. ЛенРТК от 09.12.2020 №КТ-1-7926/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что АО «ППЖТ» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 21.04.2020 № 6 (вх. ЛенРТК от 19.05.2020 №КТ-1-3009/2020) об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего

пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области на 2021 год.

В соответствии с приказом комитета по тарифам и ценовой политике (далее – ЛенРТК) от 22.11.2019 года № 297-п «Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области, на 2020 год», предприятию с 01.01.2020 года были установлены предельные тарифы:

- тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 7 709,53 руб./ваг. (без НДС);

- тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, в размере 3 887,29 руб./локомотиво-час (без НДС).

Экспертиза расчетных материалов по определению предельного уровня тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «ППЖТ» для сторонних потребителей на 2021 год осуществлялась 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 (далее – Методические рекомендации).

Основные технические показатели АО «ППЖТ»:

Показатели	Единица измерения	2019 г. факт	2020 г. ожид.	2021 г. план
2	3	4	5	6
Развернутая длина путей	км	3,505	3,505	3,505
Эксплуатируемая протяженность путей	км	3,505	3,505	3,505
Количество стрелочных переводов, в т.ч.	шт.	9	9	9
централизованных	шт.			
нецентрализованных	шт.	9	9	9
Количество переездов, в т.ч.	шт.	1	1	1
автоматических	шт.			
ручных	шт.			
Количество локомотивов собственных (по сериям)	шт.	2	2	2
собственные (серия ТГМ 4А)	шт.	2	2	2
арендованных	шт.			
Количество локомотиво-часов	лок-час	744 лок-ч	781 лок-ч	796 лок-ч
Количество локомотиво-часов в год (подача и уборка вагонов)	лок-час	515 лок-ч	546 лок-ч	546 лок-ч
Количество локомотиво-часов в год (маневровые работы)	лок-час	229 лок-ч	235 лок-ч	250 лок-ч
Рабочий парк путевых машин	шт.		1	1

Объем вагонооборота, перевозимого АО «ППЖТ»:

Потребители	2017 г. факт	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. ожид.	2021 г. план по версии АО «ППЖТ»	2021 год по версии ЛенРТК(среднее за факт 2017-2019)
Вагонооборот сторонних потребителей, в том числе:	1 562 ваг	1 114 ваг	962 ваг	948 ваг	985 ваг	
ОАО "Лесплитинвест"	1 109 ваг	821 ваг	663 ваг	654 ваг	685 ваг	864 ваг
ООО "Энерго-Ресурс"	240 ваг	290 ваг	298 ваг	294 ваг	300 ваг	276 ваг
ОАО "Киришиавтосервис"						
Приозерская нефтебаза	213 ваг	3 ваг	-	-	-	
ООО "СКАТ"		-	1 ваг	-		

Анализ затрат на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) произведен в соответствии с требованиями Методических рекомендаций методом экономически обоснованных затрат.

Затраты на период регулирования 2021 год сформированы регулирующим органом исходя фактических затрат 2019 года, подтвержденных обосновывающими документами, с применением индексов изменения цен на 2020 год (оценка) и 2021 год (прогнозные показатели, определенные в базовом варианте) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021

год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 26.09.2020.

По результатам экспертизы расходы на услуги по подаче и уборке вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования АО «ППЖТ» для сторонних потребителей на территории Ленинградской области на 2021 год уменьшились по сравнению с представленными на 1 134,53 тыс. руб. и составили 8 892,00 тыс. руб.

Расчет тарифа произведен исходя из необходимой валовой выручки в размере 9 114,30 тыс. руб. и планового годового вагонооборота в размере 1 140 вагонов на уровне среднего показателя за три предшествующих года (2017-2019 гг.).

Предельный тариф на услугу по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) рассчитан ЛенРПК в размере 7 995,00 руб./ваг. (без НДС). Рост к тарифу 2020 года составляет 3,7%, что не превышает Прогноз.

Тариф на услугу по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) снижен по сравнению с заявленным АО «ППЖТ» на 6218,20 руб./ваг. (43,7 %).

№ п/п	Статьи затрат	Ед. измерения	по данным АО «ППЖТ»	по данным ЛенРПК	Разница	Причины отклонения
1	Прямые расходы, в том числе:	тыс.руб.	6 258,31	5 308,09	-950,21	
1.1.	Материалы	тыс.руб.	505,81	326,33	-179,48	Корректировка произведена исходя из факта 2019 года с учетом индекса цен производителей промышленной продукции на 2020-2021 гг
1.2.	Дизтопливо и смазочные материалы	тыс.руб.	421,08	361,95	-59,13	Корректировка произведена на основании факта 2018 года с учетом индекса цен производителей нефтепродуктов на 2020-2021 гг
1.3.	Оплата труда	тыс.руб.	2 736,52	2 657,27	-79,25	Корректировка произведена исходя из факта 2019 года с учетом ИПЦ на 2020-2021 гг
1.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	905,82	807,81	-98,01	Приняты в размере 30,4% от расходов на оплату труда
1.5.	Амортизационные отчисления	тыс.руб.	266,65	266,65	0,00	Приняты на уровне заявленных
1.6.	Ремонт	тыс.руб.	1422,44	888,09	-534,35	Корректировка произведена исходя из факта 2019 года с учетом ИЦП на 2020-2021 гг
2.	Накладные расходы, в том числе:	тыс.руб.	3 768,22	3 583,91	-184,32	
2.1.	Общепроизводственные расходы	тыс.руб.	1 984,35	1809,41	-174,95	Корректировка произведена исходя из факта 2019 года с учетом ИЦП на 2020-2021 гг
2.2.	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 783,87	1774,50	-9,37	Корректировка произведена исходя из факта 2019 года с учетом ИЦП на 2020-2021 гг
3.	Итого затраты (п. 1 + п. 2)	тыс.руб.	10 026,53	8 892,00	-1 134,53	
4.	Прибыль	тыс.руб.	3 973,47	222,30	-3 751,17	Размер прибыли на период регулирования принят в размере 222,3 тыс.руб., рентабельность от деятельности 2,5 % на основании п.5.4.10 Методики в целях необходимости соблюдения параметров роста тарифов в соответствии с Прогнозом.
5.	Рентабельность	%	40%	2,50%		
6.	Доход от услуги	тыс.руб.	14 000,00	9 114,30	-4 885,70	
7.	Объем вагонооборота	вагон	985 ваг	1 140 ваг		
8.	Тариф на 1 вагон (п. 6 / п. 7)	руб./ваг.	14 213,20	7 995,00	-6 218,20	рост тарифа к 2020 3,7%, что не превышает Прогноз

В связи с тем, что данная услуга по маневровой работе локомотива имеет разовый характер и оказывается по письменной заявке потребителя, тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, рассчитан ЛенРПК в соответствии с пунктом 6.1 Методических рекомендаций - методом индексации затрат, учтенных при установлении действующих тарифов 2020 года:

Таким образом, затраты по услуге по маневровой работе локомотива, не совмещенной во времени с подачей - уборкой вагонов, составляют 7 339,87 тыс.руб. Объем услуг на 2021 год – 1 970 лок-часов.

№ п/п	Статьи затрат	Ед. измерения	по данным АО «ППЖТ»	по данным ЛенРПК	Разница	Причины отклонения
1	Прямые расходы, в том числе:	тыс.руб.	2 864,48	4 616,79		Затраты определены методом индексации к утвержденным затратам 2020 года, определенным нормативным путем
1.1.	Материалы	тыс.руб.	231,51	164,51		
1.2.	Дизтопливо и смазочные материалы	тыс.руб.	192,73	1 739,68		
1.3.	Оплата труда	тыс.руб.	1 252,52	1 464,07		

№ п/п	Статьи затрат	Ед. измерения	по данным АО «ППЖТ»	по данным ЛенРТК	Разница	Причины отклонения
1.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	414,60	445,08		
1.5.	Амортизационные отчисления	тыс.руб.	122,05	77,90		
1.6.	Ремонт	тыс.руб.	651,06	725,55		
2.	Накладные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 724,75	2 723,08		
2.1.	Общепроизводственные расходы	тыс.руб.	908,25	1 425,33		
2.2.	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	816,49	1 297,75		
3.	Итого затраты (п. 1 + п. 2)	тыс.руб.	4 589,22	7 339,87		
4.	Прибыль	тыс.руб.	-3 089,22	601,40		
5.	Рентабельность	%		8,00		
6.	Доход от услуги	тыс.руб.	1 500,00	7 941,27		
7.	Объем локомотиво-часов на маневровую работу	лок-час	250 лок-ч	1 970 лок-ч	+1720	Принят годовой нормативный объем локомотиво-часов
8.	Тариф на 1 лок-час	руб.	6 000,00	4 031,10	-1968,9	Рост к 2020 -3,7%

Предельный тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, рассчитан в размере 4 031,10 руб. за лок-час (без НДС). Рост к тарифу 2020 года составит 3,7%.

Тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов снижен по сравнению с заявленным АО «ППЖТ» на 1 968,9 руб. за лок-час (32,8 %).

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

на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 7 995,0 руб./ваг. (без налога на добавленную стоимость) с ростом на 3,7% от действующего предельного тарифа;

за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, в размере 4 031,10 руб. за лок-час с ростом на 3,70% от действующего предельного тарифа (без налога на добавленную стоимость).

АО «ППЖТ» письмом от 09.12.2020 №20 (вх. ЛенРТК от 09.12.2020 №КТ-1-7926/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области на 2021 год.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный тариф*
1	Перевозка грузов (подача и уборка вагонов)	руб./ваг.	7995,0
2	Маневровая работа локомотива, не совмещенная во времени с подачей и уборкой вагонов	руб./локомотиво-час	4 031,10

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №87 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;

АО «Порт Усть-Луга транспортная компания» (далее – АО «ПУЛ транс») письмом от 03.12.2020 №816/12-20 (вх. ЛенРТК от 04.12.2020 №КТ-1-7778/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

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).

Вопрос 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 был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 25.11.2020, в связи с необходимостью представления организацией дополнительных документов и материалов и проведения органом регулирования их анализа, рассмотрение вопроса было перенесено на очередное заседание правления ЛенРТК.

Экспертиза расчетных материалов по определению предельного уровня тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «ПУЛ транс» для сторонних потребителей на 2021 год осуществлялась 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 (далее – Методические рекомендации).

В соответствии с разделом 6 Методических рекомендаций ЛенРТК расчет тарифов на 2021 год произведен методом индексации затрат.

Затраты на период регулирования 2021 год сформированы регулирующим органом исходя из плановых затрат, учтенных в тарифах 2020 года, с применением индексов изменения цен на 2021 год (прогнозные показатели, определенные в базовом варианте) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, размещенного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 26.09.2020.

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 учтенных 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 ИПЦ 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

N п/п	Статьи затрат	Единица измерения	План 2021		Разница	Примечание
			по данным предприятия	по данным ЛенРТК		
						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 х км	0,44	0,44	0,000	
8	Тариф на 1 т х 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 %.

Таким образом, по результатам экспертизы необходимая валовая выручка (НВВ) 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 объем грузооборота 0,44 тыс. тонно-км.

Исходя из НВВ на 2021 год и объем 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 ЛенРТК 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.

Расчет 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 ЛенРТК		
1	Прямые расходы, в том числе	тыс. руб.	12 472,983	12163,95	309,04	
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	1096,86	83,57	Учтена численность монтеров пути 2,1 чел./год, ФОТ проиндексирован относительно факта 2019 на ИПЦ 2020 года (оценка) и на ИПЦ 2021
1.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	359,676	334,21	25,47	Скорректирована база расчета - 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	843,25	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	13 456,75	1 476,68	
	Итого затраты для сторонних потребителей		7 867,865	7089,85	778,01	

N п/п	Статьи затрат	Единица измерения	План 2021		Разница	Примечание
			по данным предприятия	по данным ЛенРТК		
4	Прибыль	тыс. руб.	4 724,041	702,89	4 021,16	прибыль рассчитана исходя из рентабельности 5,2 % в соответствии с пунктом 5.4.10 Методики в целях необходимости соблюдения параметров роста тарифов в соответствии с прогнозом.
5	Рентабельность	%	31,6%	5,2%		В соответствии с пунктом 5.4.10 Методики
6	Доход от услуги (п. 3 + п. 4),	тыс. руб.	19 657,5	14159,64	5497,86	
7	Протяженность путей, в т.ч.:	км	3,369	3,369		
8	Тариф на 1 км в месяц ((п. 6 / п. 7) / 12)	руб.	486 234,06	350243,40	135990,66	рост к тарифу 2020 года составляет 3,7%, что не превышает прогноз Минэкономразвития на грузовые ж/д перевозки в размере 3,7%

С учётом протяженности путей 3,369 км и НВВ на 2021 год в размере 14159,64 тыс.руб., предельный тариф за текущее содержание подъездных железнодорожных путей необщего пользования АО «ПУЛ транс» составил **350243,40 руб./км** в месяц с ростом к предельному тарифу, установленному приказом ЛенРТК от 28.11.2019 № 320-п, 337746,77 руб./км, на 3,7 % (снижен по сравнению с заявленным АО «ПУЛ транс» на 135990,66 руб. /км в месяц).

На основании вышеизложенного 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 составят:

- 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 350243,40 руб. за 1 км в месяц (без налога на добавленную стоимость) с ростом к действующему предельному тарифу на 3,7 %.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Порт Усть-Луга транспортная компания» на территории Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный тариф*
1	Текущее содержание подъездных железнодорожных путей	руб./км в месяц	350243,40
2	Перевозка грузов (подача и уборка вагонов)	руб./тонно-км	12,43

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

АО «Порт Усть-Луга транспортная компания» письмом от 03.12.2020 №816/12-20 (вх. ЛенРТК от 04.12.2020 №КТ-1-7778/2020) сообщило о согласии 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

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №88 повестки об установлении предельных максимальных тарифов на услуги акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Деркач Анна Сергеевна – главный специалист сектора железнодорожных перевозок отдела организации перевозок комитета Ленинградской области по транспорту;

АО «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» (далее – АО «СЗППК») письмом от 15.12.2020 №6205 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8145/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без присутствия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что АО «СЗППК» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 07.10.2020 № 4836 (вх. ЛенРТК от 12.10.2020 № КТ-1-6236/2020) об установлении предельных максимальных тарифов на услуги акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ленинградской области на 2021 год.

АО «СЗППК» заявлены следующие экономически обоснованные тарифы на 2021 год, с учетом предельного минимального уровня рентабельности (1% от суммы прямых производственных затрат):

- в поездах «Стандарт»:
 - 3,05 руб./км (рост 18,22% к утвержденному тарифу 2020 года) и 47,70 руб. за одну поездку за первые 14 км вне зависимости от дальности поездки;
- в поездах «Комфорт»:
 - 2,08 руб./км (снижение 23% к 2020 году) и 29,12 руб. за одну поездку за первые 14 км вне зависимости от дальности поездки;
- в поездах «Ласточка»:
 - 2,55 руб./км (снижение 14,90% к 2020 г.) и 35,70 руб. за одну поездку за первые 14 км вне зависимости от дальности поездки.

На основании индексов роста тарифов на проезд пассажиров на 2021 год АО «СЗППК» в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации для проезда пассажиров заявлены следующие тарифы для населения:

- в поездах «Стандарт»:
 - 2,67 руб./км (рост 3,5% к утвержденному тарифу 2020 года) и 37,38 руб. за одну поездку за первые 14 км вне зависимости от дальности поездки;
- в поездах «Комфорт»:
 - 2,79 руб./км (рост 3,3% к утвержденному тарифу 2020 г.) и 39,06 руб. за одну поездку за первые 14 км вне зависимости от дальности поездки;
- в поездах «Ласточка»:
 - 3,03 руб./км (рост 3,4% к утвержденному тарифу 2020 года) и 42,42 руб. за одну поездку за первые 14 км вне зависимости от дальности поездки.

Потребность в финансировании из бюджета Ленинградской области в 2021 году заявлена АО «СЗППК» в размере 179 804 тыс.руб., без учета полного покрытия возможного убытка за 2020 год по результатам рассмотрения повторного тарифного регулирования в соответствии с приказом ФАС России №455/20 от 12.05.2020 г.

Также АО «СЗППК» предложено предусмотреть тариф на проезд детей по видам подвижного состава и скидку на приобретение билетов через мобильное приложение в размере 5% от тарифа на проезд по видам подвижного состава.

Действующие предельные тарифы на 2020 год установлены приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 736-п «Об установлении тарифов на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ленинградской области, осуществляемую акционерным обществом «Северо-Западная пригородная пассажирская компания», на 2020 год», в следующем размере:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельные тарифы по категориям поездов		
			"Стандарт"	"Комфорт"	"Ласточка"
1	Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за первые 14 километров вне зависимости от дальности поездки	руб. за одну поездку	36,12	37,80	41,02
2	Проезд детей от 5 до 7 лет в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за первые 14 километров вне зависимости от дальности поездки	руб. за одну поездку	18,06	18,90	20,51
3	Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за каждый последующий километр после 14-го	руб. за 1 км	2,58	2,70	2,93
4	Проезд детей от 5 до 7 лет в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за каждый последующий километр после 14-го	руб. за 1 км	1,29	1,35	1,46

Расчет экономически обоснованного уровня затрат компании произведен методом экономически обоснованных затрат.

В соответствии с п.47 Методики расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы от 05.12.2017 № 1649/17 (далее – Методика) экономически обоснованные затраты определяются:

- на основе документально подтвержденных данных о расходах перевозчика в отчетном году;
- в текущем периоде и на период регулирования – на основе прогноза расходов (затрат) перевозчика на базе отчетного периода методом индексации и с учетом планируемых расходов на основе документально подтвержденных данных о расходах.

На основе представленной компанией информации о затратах за три периода: отчетный (2019 год), текущий (2020 год) (ожидаемый факт) и период регулирования (2021 год), проведен постатейный анализ затрат в целом по компании (то есть с учетом оказания услуг на всем полигоне). Далее проведен анализ соответствия распределения затрат по субъектам РФ (соответствие определения размера долей пропорционально показателям, установленным приказом Министерства транспорта от 23.10.2018 № 373 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок» (далее – Порядок ведения раздельного учета) и Методикой).

По результатам экспертизы по обоснованию экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги АО «СЗППК» по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ленинградской области определены следующие прогнозные финансово-экономические и объемные показатели по Ленинградской области на 2021 год:

- пассажирооборот в размере 1456920 тыс.пасс.-км (на уровне заявки компании, снижение на 5% к плану 2020 года);
- транспортная работа в размере 72613 тыс.вагоно-км (на уровне заявки компании, к плану 2020 – снижение на 2,5%);
- затраты в размере 3981130 тыс.руб. (снижение на 2,3% к заявке, к плану 2020 года снижение 0,3%);
- необходимая валовая выручка (НВВ) в размере 4062550 тыс.руб. (снижение к заявке на 1,1%, снижение на 0,8% к плану 2020 года).

Расчет тарифов по категориям поездов произведен исходя из следующих показателей:

расчет тарифа на проезд поездами категории «Стандарт» произведен исходя из необходимой валовой выручки в размере 2 450,03 млн.рублей, пассажирооборота 915,319 млн.пасс.-км и составит на 2021 год 2,67 руб./пасс.-км (рост к 2020 году – 3.5%);

расчет тарифа на проезд поездами категории «Комфорт» произведен исходя из необходимой валовой выручки в размере 379,84 млн.рублей, пассажирооборота 135,80 млн.пасс.-км и составит на 2021 год 2,79 руб./пасс.-км (рост к 2020 г. - 3,3%);

расчет тарифа на проезд поездами категории «Ласточка» произведен исходя из необходимой валовой выручки в размере 1 232,68 млн.рублей, пассажирооборота 405,80 млн.пасс.-км и составит на 2020 год 3,03 руб./пасс.-км (рост к 2020 г. – 3,4%).

Суммарная выручка от перевозок по категориям поездов соответствует НВВ компании по Ленинградской области в размере 4 062,55 млн.руб.

По результатам экспертизы определены:

Технико-экономические показатели компании пригородных пассажирских перевозок по виду деятельности "Железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении" по Ленинградской области

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Плановые затраты на 2021 год		Отклонение	Причины отклонения (указанные корректировки произведены в целом по затратам компании, на Ленинградскую область затраты распределены согласно приказу Минтранса России от 23.10.2018 № 373 "Об утв. Порядка ведения раздельного учета...")
			по данным АО "СЗППК"	по данным ЛенРПК		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Прямые затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 039 530	3 037 856	-1 673	
1.1.	Затраты, связанные с использованием инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования	тыс.руб.	21 606	20 070	-1 536	Затраты рассчитаны исходя из фактических затрат 2019 года и изменения объема транспортной работы. В соотв. с приказом ФАС России от 16.09.2020 № 845/20 ставки тарифов на услуги по использованию инфраструктуры на 2021 год утверждены без роста, компанией заявлены с индексацией.
1.2.	Расходы на использование и эксплуатацию подвижного состава	тыс.руб.	3 016 201	3 016 089	-112	
1.2.1.	Расходы по использованию арендуемых основных средств	тыс.руб.	645 311	645 311	0	Приняты с учетом ставок, утвержденных ФАС России (Методика от 08.08.2018 №1109/18) с индексацией на ИПЦ-0,1 проц.пункт (103,5) и заявленных объемов АО "СЗППК" на 2021 год.
1.2.2.	Расходы, связанные с оплатой услуг по управлению и эксплуатации железнодорожного подвижного состава	тыс.руб.	998 609	998 585	-24	Корректировка произведена в связи с пересчетом объема работы, ставок платы, утвержденных приказом ФАС России от 8 августа 2018 года № 1109/18, и индекса потребительских цен (103,5) минус 0,1 процентный пункт.
1.2.3.	Расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава	тыс.руб.	1 372 281	1 372 194	-88	Корректировка произведена в связи с пересчетом объема работы, ставок платы, утвержденных приказом ФАС России от 8 августа 2018 года № 1109/18, и индекса потребительских цен минус 0,1 процентный пункт. Наибольшую долю скорректированных затрат составляют затраты по капитальным видам ремонта электропоездов, работающих в пригородном сообщении в связи с некорректным учетом ИПЦ в расчете АО "СЗППК" (не был учтен 0,1 процентный пункт).
1.3.	Расходы по обслуживанию подвижного состава проводниками	тыс.руб.	1 723	1 697	-26	В целом по компании затраты приняты на уровне представленных, копия договора и расчет затрат представлены. Снижение затрат по Лен.области связано с индексами распределения затрат по субъектам РФ. Затраты распределены по показателю «вагоно-километр» по виду подвижного состава на тепловозной тяге и в доле относимой на Ленинградскую область (индекс распределения АО "СЗППК" заявлен выше)
2.	Собственные прямые затраты компании пригородных пассажирских перевозок	тыс.руб.	416 151	403 907	-12 244	
2.1.	Затраты, связанные с содержанием ПС (амортизация)	тыс.руб.	13 142	13 142	0	Амортизация принята на уровне заявленной АО "СЗППК". Рост амортизационных отчислений обусловлен приобретением 8 вагонов дизель-поездов серии ДТ-1.
2.2.	Затраты, связанные с ремонтом ПС	тыс.руб.	4 340	4 336	-4	В целом по компании затраты приняты на уровне представленных. В сравнении с ожидаемыми показателями 2020 затраты снизились на 28,49%. Снижение затрат по Лен.области связано с индексами распределения затрат по субъектам РФ. Затраты распределены по показателю «вагоно-километр» по виду подвижного состава на тепловозной тяге и в доле относимой на

						Ленинградскую область (индекс распределения АО "СЗППК" заявлен выше)
2.3.	Затраты, связанные с продажей проездных документов (билетов)	тыс.руб.	327 216	314 977	-12 240	Корректировка произведена по элементам затрат «Оплата труда», «Отчисления на соц. нужды», «Материалы» и «Прочие затраты» исходя из принятых фактических затрат 2019 года, индексов изменения цен и изменения показателя работы компании «отправленные пассажиры», в связи с отсутствием обоснования заявленного роста затрат.
1	2	3	4	5	6	7
2.4.	Затраты, связанные с обслуживанием пассажиров на вокзалах	тыс.руб.	70 450	70 450	0	Приняты на уровне представленных
2.5.	Страхование гражданской ответственности перевозчика	тыс.руб.	1 003	1 003	0	Приняты на уровне представленных
3.	Общепроизводственные расходы	тыс.руб.	126 132	94 719	-31 413	В связи с отсутствием обосновывающих документов на 2021 год, затраты по данным статьям рассчитаны исходя из фактических затрат 2019 года и индексов изменения цен по соответствующему элементу затрат на 2020, 2021 гг., затраты не превышающие индексы изменения цен, приняты на уровне представленных. Распределение затрат осуществлялось согласно Порядку ведения раздельного учета № 373. Согласно Порядку общепроизводственные и общехозяйственные расходы и расходы на содержание аппарата управления распределяются аналогично как и между видами деятельности по критериям распределения, указанным в таблице 1.3 Порядка.
4.	Общехозяйственные расходы, без расходов на содержание аппарата управления	тыс.руб.	350 466	318 863	-31 603	
5.	Расходы на содержание аппарата управления	тыс.руб.	106 041	101 864	-4 177	
6.	Прочие расходы	тыс.руб.	35 719	23 920	-11 799	Не предоставлены в полном объеме обосновывающие материалы, в связи с этим ЛенРПК затраты рассчитаны исходя из фактических затрат 2019 года и индексов изменения цен на 2020, 2021 гг.
7.	Итого затраты	тыс.руб.	4 074 038	3 981 130	-92 908	
8.	Себестоимость	руб./пасс-км	2,80	2,73	-0,07	
9.	Прибыль	тыс.руб.	34 557	81 421	-46 864	
10.	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	4 108 596	4 062 550	-46 046	
10.1	Доход от перевозки по тарифу	тыс.руб.	3 928 791	4 062 550	-133 759	
10.2	Возмещение из бюджета	тыс.руб.	179 803	-	-	
11.	Пассажирооборот	тыс. пасс-км	1 456 920	1 456 920	0	
12.	Объем транспортной работы	тыс. вагоно-км	72 613	72 613	0	
13.	Средний экономически обоснованный тариф по Ленинградской области	руб./пасс-км	2,82	2,79	-0,3	
14.	Средний тариф на проезд по Ленинградской области	руб./пасс-км	2,79	2,79	-	

Технико-экономические показатели компании пригородных пассажирских перевозок по виду деятельности "Железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении" по Ленинградской области и по видам подвижного состава

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	План на 2021 год							
			по данным АО "СЗППК"				по данным ЛенРПК			
			по Лен области, в т.ч. по категориям поездов	"Стандарт"	"Комфорт"	"Ласточка"	по Лен области, в т.ч. по категориям поездов	"Стандарт"	"Комфорт"	"Ласточка"
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Прямые затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций	тыс.руб.	3 039 530	2 028 917	181 771	828 842	3 037 856	2 027 049	182 162	828 645
1.1.	Затраты, связанные с использованием инфраструктуры железнодорожного транспорта	тыс.руб.	21 606	17 118	1 861	2 627	20 070	15 910	1 724	2 437

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	План на 2021 год							
			по данным АО "СЗППК"				по данным ЛенРТК			
			по Лен области, в т.ч. по категориям поездов	"Стандарт"	"Комфорт"	"Ласточка"	по Лен области, в т.ч. по категориям поездов	"Стандарт"	"Комфорт"	"Ласточка"
1.2.	Расходы на аренду и эксплуатацию подвижного состава	тыс.руб.	3 016 201	2 010 076	179 910	826 215	3 016 089	2 009 442	180 439	826 208
1.2.1.	Расходы по использованию арендуемых основных средств	тыс.руб.	645 311	310 695	42 223	292 392	645 311	310 719	42 206	292 385
1.2.2.	Расходы, связанные с оплатой услуг по управлению и эксплуатации подвижного состава	тыс.руб.	998 609	719 822	57 126	221 661	998 585	719 794	57 131	221 660
1.2.3.	Расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава	тыс.руб.	1 372 281	979 559	80 560	312 162	1 372 194	978 929	81 102	312 163
1.3.	Расходы по обслуживанию подвижного состава проводниками	тыс.руб.	1 723	1 723	0	0	1 697	1 697	0	0
2.	Собственные прямые затраты компании	тыс.руб.	416 151	303 947	48 846	63 357	403 907	309 468	33 779	60 661
2.1.	Затраты, связанные с содержанием ПС (амортизация)	тыс.руб.	13 142	13 122	20	0	13 142	13 122	20	0
2.2.	Затраты, связанные с ремонтом ПС	тыс.руб.	4 340	4 217	0	123	4 336	4 276	0	60
2.3.	Затраты, связанные с продажей проездных документов (билетов)	тыс.руб.	327 216	246 959	28 452	51 806	314 977	238 065	27 516	49 395
2.4.	Затраты, связанные с обслуживанием пассажиров на вокзалах	тыс.руб.	70 450	38 893	20 287	11 269	70 450	53 247	6 154	11 048
2.5.	Страхование гражданской ответственности перевозчика	тыс.руб.	1 003	757	87	159	1 003	758	88	157
3.	Общепроизводственные расходы	тыс.руб.	126 132	88 305	10 835	26 992	94 719	67 457	7 114	20 148
4.	Общехозяйственные расходы, без расходов на содержание аппарата управления	тыс.руб.	350 466	239 289	26 079	85 098	318 863	219 375	21 785	77 703
5.	Расходы на содержание аппарата управления	тыс.руб.	106 041	77 492	11 407	17 143	101 864	76 990	8 899	15 974
6.	Прочие расходы	тыс.руб.	35 719	28 756	1 624	5 339	23 920	14 676	2 292	6 952
7.	Итого затраты	тыс.руб.	4 074 038	2 766 705	280 562	1 026 771	3 981 130	2 715 015	256 031	1 010 084
8.	Себестоимость	руб./пасс-км	2,80	3,02	2,07	2,53	2,73	2,97	1,89	2,49
9.	Прибыль (убыток) от тарифа	тыс.руб.	34 557	23 329	2 306	8 922	81 421	-264 985	123 810	222 596
10.	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	4 108 596	2 790 034	282 868	1 035 694	4 062 550	2 450 030	379 841	1 232 680
10.1	Доход от перевозки по тарифу	тыс.руб.	3 928 791	2 361 927	365 157	1 201 707	4 062 550	2 450 030	379 841	1 232 680
10.2	Возмещение из бюджета	тыс.руб.	179 803	428 106	-82 289	-166 014	-	-	-	-
11.	Пассажирооборот	тыс. пасс-км	1 456 920	915 319	135 804	405 796	1 456 920	915 319	135 804	405 796
12.	Объем транспортной работы	тыс. вагоно-км	72 613	57 560	6 236	8 817	72 613	57 560	6 236	8 817
13.	Экономически обоснованный тариф по Ленинградской области	руб./пасс-км	2,82	3,05	2,08	2,55	2,79	2,67	2,79	3,03
14.	Тариф на проезд по Ленинградской области	руб./пасс-км	2,79	2,67	2,79	3,03	2,79	2,67	2,79	3,03

Рассчитаны тарифы на услуги АО «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельные максимальные тарифы по категориям поездов		
			"Стандарт"	"Комфорт"	"Ласточка"
1	Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за первые 14 километров вне зависимости от дальности поездки	руб. за одну поездку	37,38	39,06	42,42
2	Проезд детей от 5 до 7 лет в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за первые 14 километров вне зависимости от дальности поездки	руб. за одну поездку	18,69	19,53	21,21
3	Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за каждый последующий километр после 14-го	руб. за 1 км	2,67	2,79	3,03
4	Проезд детей от 5 до 7 лет в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за каждый последующий километр после 14-го	руб. за 1 км	1,33	1,39	1,51

Рост тарифов на перевозку к 2020 году по категории «Стандарт» составляет 3,5%; по категории «Комфорт» - 3,3%; по категории «Ласточка» - 3,4%, что не превышает индекс потребительских цен на 2021 год согласно прогнозу Минэкономразвития в размере 3,6%.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить предельные максимальные тарифы на услуги акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по перевозке пассажиров железнодорожным

транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельные максимальные тарифы по категориям поездов		
			"Стандарт"	"Комфорт"	"Ласточка"
1	Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за первые 14 километров вне зависимости от дальности поездки	руб. за одну поездку	37,38	39,06	42,42
2	Проезд детей от 5 до 7 лет в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за первые 14 километров вне зависимости от дальности поездки	руб. за одну поездку	18,69	19,53	21,21
3	Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за каждый последующий километр после 14-го	руб. за 1 км	2,67	2,79	3,03
4	Проезд детей от 5 до 7 лет в поездах пригородного сообщения на территории Ленинградской области за каждый последующий километр после 14-го	руб. за 1 км	1,33	1,39	1,51

АО «СЗППК» письмом от 15.12.2020 №6205 (вх. ЛенРТК от 15.12.2020 №КТ-1-8145/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на услуги акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Ленинградской области на 2021 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №89 повестки 89 об установлении розничных цен на твердое топливо (дрова, уголь) для определения денежной компенсации расходов, связанных с предоставлением мер социальной поддержки отдельным категориям граждан, проживающим в домах, не имеющих центрального отопления, на территории Ленинградской области в 2021 году

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что ЛенРТК в соответствии с пунктами 6.3 и 12 Порядка государственного регулирования цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациями, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Ленинградской области, утвержденного приказом ЛенРТК от 13 мая 2019 года №92-п, методом сопоставимых рыночных цен (анализа рынка) были определены розничные цены на дрова и уголь для определения денежной компенсации расходов, связанных с предоставлением мер социальной поддержки отдельным категориям граждан, проживающим в домах, не имеющих центрального отопления, на территории Ленинградской области в 2021 году.

На 2020 год розничные цены на твердое топливо были утверждены приказом ЛенРТК от 27 декабря 2019 года № 733-п в размере 1 586 руб. за метр кубический дров (с НДС) и в размере 5985 руб. за тонну угля каменного энергетического (с НДС).

Определенные методом сопоставимых рыночных цен (анализа рынка) розничные цены на дрова и уголь на 2021 год соответствуют действующим ценам:

Наименование топлива	Ед. измерения	Розничная цена, в руб. (с НДС)
1	2	3
Уголь каменный энергетический	тонна	5 985,00
Дрова	кубический метр	1 586,00

Примечания:

1. Цена установлена на условиях франко-склад топливоснабжающей организации (склад, база) без учета доставки до потребителя.
2. Норматив обеспечения углем и дровами для расчета компенсации расходов на приобретение твердого топлива для нужд отопления жилых домов утвержден постановлением Правительства Ленинградской области от 13 марта 2018 года № 78 «Об утверждении порядков предоставления мер социальной поддержки отдельным категориям граждан, состава денежных доходов лиц, указанных в пункте 2 части 1 статьи 7.2 и пункте 2 части 1 статьи 7.3 областного закона от 17 ноября 2017 года №72-оз «Социальный кодекс Ленинградской области», учитываемых при исчислении среднедушевого денежного дохода члена семьи (среднего денежного дохода одиноко проживающего гражданина), и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Ленинградской области» (пункт 2,6 приложения 4 «Порядок назначения и выплаты денежной компенсации части расходов на приобретение топлива и (или) баллонного газа отдельным категориям граждан, проживающих в домах, не имеющих центрального отопления и (или) газоснабжения»).

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить розничные цены на твердое топливо (дрова, уголь) для определения денежной компенсации расходов, связанных с предоставлением мер социальной поддержки отдельным категориям граждан, проживающим в домах, не имеющих центрального отопления, на территории Ленинградской области в 2021 году:

Наименование топлива	Ед. измерения	Розничная цена, в руб. (с НДС)
1	2	3
Уголь каменный энергетический	тонна	5 985,00
Дрова	кубический метр	1 586,00

Примечания:

1. Цена установлена на условиях франко-склад топливоснабжающей организации (склад, база) без учета доставки до потребителя.
2. Норматив обеспечения углем и дровами для расчета компенсации расходов на приобретение твердого топлива для нужд отопления жилых домов утвержден постановлением Правительства Ленинградской области от 13 марта 2018 года № 78 «Об утверждении порядков предоставления мер социальной поддержки отдельным категориям граждан, состава денежных доходов лиц, указанных в пункте 2 части 1 статьи 7.2 и пункте 2 части 1 статьи 7.3 областного закона от 17 ноября 2017 года №72-оз «Социальный кодекс Ленинградской области», учитываемых при исчислении среднедушевого денежного дохода члена семьи (среднего денежного дохода одиноко проживающего гражданина), и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Ленинградской области» (пункт 2,6 приложения 4 «Порядок назначения и выплаты денежной компенсации части расходов на приобретение топлива и (или) баллонного газа отдельным категориям граждан, проживающих в домах, не имеющих центрального отопления и (или) газоснабжения»).

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №90 повестки о внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, приказом Федеральной антимонопольной службы от 15 августа 2016 года № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков

оплаты» (далее – Методические указания), областным законом от 13 июня 2012 года № 46-оз «О порядке перемещения транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты стоимости перемещения и хранения, возврата транспортных средств в Ленинградской области», Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, в 2019-2020 годах приказами ЛенРТК приняты долгосрочные тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Ленинградской области.

Согласно пункту 6 раздела 1 Методических указаний тарифы устанавливаются на прогнозный период, который составляет не менее одного календарного года. В случае установления долгосрочных тарифов срок их действия не может быть менее 5 лет, а при установлении указанных тарифов впервые, срок их действия не должен превышать 3 года, но окончание их действия должно совпадать с окончанием календарного года. Долгосрочные тарифы (сроком действия 3 года и более) подлежат ежегодной корректировке, которая осуществляется методом индексации или методом сравнения сопоставимых рыночных цен (анализа рынка).

На основании пункта 4 Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 15 августа 2016 года № 1145/16, тарифы устанавливаются по результатам торгов (аукцион на понижение цены) по выбору исполнителя услуг. Начальной максимальной ценой таких торгов является базовый уровень тарифов, определяемый органом регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями распоряжением ЛенРТК от 20 апреля 2020 года №34-р утвержден базовый уровень тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Ленинградской области.

Приказами комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области: №88-п от 26.08.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Волосовского муниципального района Ленинградской области»; №89-п от 26.08.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Волховского муниципального района Ленинградской области»; №46-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Выборгского района Ленинградской области»; №47-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Гатчинского муниципального района Ленинградской области»; №48-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Кингисеппского муниципального района Ленинградской области»; №90-п от 26.08.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Киришского муниципального района Ленинградской области»; №49-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Кировского муниципального района Ленинградской области»; №50-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Лодейнопольского и Подпорожского муниципальных районов Ленинградской области»; №51-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Лужского муниципального района Ленинградской области»; №52-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области»; №53-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Сланцевского муниципального района Ленинградской области»; №55-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области»; №56-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Тосненского района Ленинградской области»; №54-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Сосновоборского городского округа Ленинградской области»; №187-п от 18.10.2019 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Ломоносовского района Ленинградской области» установлены тарифы на перемещение и хранение задержанных

транспортных средств не выше базового уровня тарифов в связи с признанием торгов несостоявшимися на основании протоколов торгов уполномоченного органа по проведению конкурсного отбора – управления Ленинградской области по транспорту (на основании пункта 4 Методических указаний).

Основываясь на п. 6 Методических указаний, тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств по муниципальным районам Ленинградской области на 2021 год долгосрочного периода были установлены с индексацией 3,7% к базовому уровню.

Проведение сравнительного анализа сопоставимых рыночных цен в целях корректировки тарифов в соответствии с пунктом 6 раздела 1 Методических указаний не представляется возможным в связи с различными методами ценообразования, применяемыми регулирующими организациями.

Произвести корректировку методом индексации также не представляется возможным, в связи с отсутствием данных.

Произведена корректировка тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Ленинградской области на 2021 год до уровня 2020 года, т.е. без роста, который соответствует базовому уровню.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Внести в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области: №88-п от 26.08.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Волосовского муниципального района Ленинградской области»; №89-п от 26.08.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Волховского муниципального района Ленинградской области»; №46-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Выборгского района Ленинградской области»; №47-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Гатчинского муниципального района Ленинградской области»; №48-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Кингисеппского муниципального района Ленинградской области»; №90-п от 26.08.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Киришского муниципального района Ленинградской области»; №49-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Кировского муниципального района Ленинградской области»; №50-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Лодейнопольского и Подпорожского муниципальных районов Ленинградской области»; №51-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Лужского муниципального района Ленинградской области»; №52-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области»; №53-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Сланцевского муниципального района Ленинградской области»; №55-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области»; №56-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Тосненского района Ленинградской области»; №54-п от 05.06.2020 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Сосновоборского городского округа Ленинградской области» следующие изменения:

1.1 Изложить таблицу Приложения 1 к вышеуказанным приказам в следующей редакции:

Категория транспортного средства	Тариф на перемещение, в руб. за одно транспортное средство*				
	с даты вступления в законную силу настоящего приказа - 31.12.2020	01.01.2021- 31.12.2021	01.01.2022- 31.12.2022	01.01.2023- 31.12.2023	01.01.2024- 31.12.2024
Транспортные средства категорий А, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I	4 563,31	4 563,31	4 921,44	5 118,30	5 323,03
Транспортные средства категорий В, D1 массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II	4 563,31	4 563,31	4 921,44	5 118,30	5 323,03
Транспортные средства категорий С, D, BE, CE, DE, C1, C1E, D1E массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, В,С,D,E,F	18 156,84	18 156,84	19 581,79	20 365,06	21 179,66
Негабаритные транспортные средства**	21405,79	21405,79	23085,72	24009,15	24969,51

1.1. Изложить таблицу Приложения 2 к вышеуказанным приказам в следующей редакции:

Категория транспортного средства	Тариф на хранение одного транспортного средства, в руб. за 1 час *				
	с даты вступления в законную силу настоящего приказа - 31.12.2020	01.01.2021- 31.12.2021	01.01.2022- 31.12.2022	01.01.2023- 31.12.2023	01.01.2024- 31.12.2024
Транспортные средства категорий А, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I	31,06	31,06	33,50	34,84	36,23
Транспортные средства категорий В, D1 массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II	61,06	61,06	65,85	68,49	71,23
Транспортные средства категорий С, D, BE, CE, DE, C1, C1E, D1E массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, В,С,D,E,F	123,19	123,19	132,86	138,17	143,70
Негабаритные транспортные средства **	184,25	184,25	198,71	206,66	214,92

2. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области №187-п от 18.10.2019 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Ломоносовского района Ленинградской области» следующие изменения:

2.1. Изложить таблицу Приложения 1 к приказу в следующей редакции:

Категория транспортного средства	Тариф на перемещение, в руб. за одно транспортное средство*				
	18.10.2019 - 31.12.2019	01.01.2020- 31.12.2020	01.01.2021- 31.12.2021	01.01.2022- 31.12.2022	01.01.2023- 31.12.2023
Транспортные средства категорий А, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I	4 430,40	4 563,31	4 563,31	4 921,44	5 118,30
Транспортные средства категорий В, D1 массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II	4 430,40	4 563,31	4 563,31	4 921,44	5 118,30
Транспортные средства категорий С, D, BE, CE, DE, C1, C1E, D1E массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, В,С,D,E,F	17 628,00	18 156,84	18 156,84	19 581,79	20 365,06
Негабаритные транспортные средства **	20 782,32	21 405,79	21 405,79	23 085,72	24 009,15

2.2. Изложить таблицу Приложения 2 к приказу в следующей редакции:

Категория транспортного средства	Тариф на хранение одного транспортного средства, в руб. за 1 час *				
	18.10.2019 - 31.12.2019	01.01.2020- 31.12.2020	01.01.2021- 31.12.2021	01.01.2022- 31.12.2022	01.01.2023- 31.12.2023
Транспортные средства категорий А, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I	30,16	31,06	31,06	33,50	34,84
Транспортные средства категорий В, D1 массой до 3,5 тонн; самоходные машины	59,28	61,06	61,06	65,85	68,49

категорий А II					
Транспортные средства категорий С, D, BE, CE, DE, C1, C1E, D1E массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, B, C, D, E, F	119,60	123,19	123,19	132,86	138,17
Негабаритные транспортные средства **	178,88	184,25	184,25	198,71	206,66

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу №91 повестки о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 400-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка»» 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 «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка» (далее – ООО «СМЭУ Заневка») письмом от 03.12.2020 №1719 (вх. ЛенРТК от 03.12.2020 №КТ-1-7769/2020) просило провести заседание правления ЛенРТК без представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «СМЭУ Заневка» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2020 № 544 (вх. ЛенРТК от 30.04.2019 г. № КТ-1-2609/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г. Предложение о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям МО «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на этот период, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 14 декабря 2018 года №400-п установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, тарифы на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «СМЭУ Заневка» 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	94 646,97	94 646,97	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	1 456,40	1 456,40	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,54	1,54	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	93 190,57	93 190,57	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	93 190,57	93 190,57	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	7 440,48	7 440,48	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	7,98	7,98	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	85 750,09	85 750,09	0,00	

В том числе доля товарной теплоэнергии	%	99,86	99,86	0,00	
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	116,40	116,40	0,00	
Население	Гкал	73 335,29	73 335,29	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	19 741,23	19 741,23	0,00	
1 полугодие	Гкал	9 703,02	9 703,02	0,00	
2 полугодие	Гкал	10 038,21	10 038,21	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	53 594,06	53 594,06	0,00	
1 полугодие	Гкал	29 842,68	29 842,68	0,00	
2 полугодие	Гкал	23 751,38	23 751,38	0,00	
Бюджетным	Гкал	2 104,10	2 104,10	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	93,10	93,10	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	2 011,00	2 011,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	10 194,30	10 194,30	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	47,94	47,94	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	10 146,36	10 146,36	0,00	
Всего товарной	Гкал	85 633,69	85 633,69	0,00	
I полугодие	Гкал	45 468,28	45 468,28	0,00	
II полугодие	Гкал	40 165,41	40 165,41	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 «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	14 521,68	14 521,68	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	14 521,68	14 521,68	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	12 851,05	12 851,05	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	153,43	153,43	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	153,43	153,43	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 744,78	5 603,88	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	73 826,40	72 015,74	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	73 826,40	72 015,74	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	3 041,11	3 340,99	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,29	6,29	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	19 122,39	21 008,00	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	3 041,11	3 340,99	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,29	6,29	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	19 122,39	21 008,00	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	59,86	54,02	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	24,14	18,30	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	35,72	35,72	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,63	0,57	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,26	0,19	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,38	0,38	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	51,68	47,64	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	51,68	47,64	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	51,68	47,64	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	3 093,46	2 573,51	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	1 247,45	871,81	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	1 846,01	1 701,70	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	4,21	4,21	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	50,32	49,12	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	211,90	206,84	

1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	96 254,15	95 804,09	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	96 254,15	95 804,09	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	5,40	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	50,50	55,87	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	282,54	0,00	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,12	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,04	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	185 818,19	146 585,65	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	46 351,79	29 217,23	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	43 212,25	21 564,33	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	96 254,15	95 804,09	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	45 404,73	32 783,03	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	28 588,57	21 500,12	
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	16 816,16	11 282,91	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	7 912,08	5 873,90	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	500,00	500,00	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	0,20	0,28	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	7 412,08	5 373,90	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	4,65	5,00	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 978,02	125,00	
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	14 393,59	0,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	255 506,61	185 367,58	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	74 940,36	50 717,36	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	62 006,43	32 972,24	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	96 254,15	95 804,09	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	7 912,08	5 873,90	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	5 462,91	5 265,96	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	250 043,70	180 101,63	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	249 704,29	179 857,15	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	93 998,39	93 998,39	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	155 705,90	85 858,77	
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 915,96	2 100,31	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 067,34	2 067,34	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 876,62	2 137,63	
9.1.3	Рост III	%	187,52	103,40	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 915,96	2 100,31	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 067,34	2 067,34	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 876,62	2 137,63	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	860,95	839,83	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «СМЭУ Заневка» потребителям (кроме

населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 067,34
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 137,63

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «СМЭУ Заневка» 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 «Заневское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	152,75	2 067,34
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	142,37	2 137,63

ООО «СМЭУ Заневка» письмом от 03.12.2020 №1719 (вх. ЛенРТК от 03.12.2020 №КТ-1-7769/2020) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «СМЭУ Заневка» потребителям на территории Ленинградской области в 2021 году.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 400-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка»» 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 ООО "СМЭУ Заневка" потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2019-2023 гг

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/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	
Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 965,37					
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 004,68					
3	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 004,68					
4	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 067,34					
5	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 067,34					
6	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 137,63					
7	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 039,31					
8	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 016,82					
9	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 052,15					
10	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 052,15					

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное эксплуатационное управление «Заневка»» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	50,46	1 965,37
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	156,32	2 004,68
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	152,75	2 004,68
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	152,75	2 067,34
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	152,75	2 067,34
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	142,37	2 137,63
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	162,64	2 016,82
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	165,89	2 052,15
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	165,89	2 052,15
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	169,21	2 102,97

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

РЕШИЛИ:

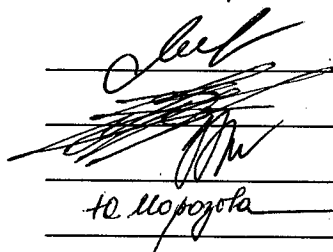
Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:



Свиридова Т.Л.

Члены правления:



Степанова С.Н.

Ермолаев С.Н.

Кремнева Н.Н.

Морозова Ю.А.

Секретарь правления:



Павлович Т.П.