



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ**

**заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области**

19.11.2019

№ 41

г. Киров

Председательству Михайлов М.В.
ющий:

Члены правления: Троян Г.В.
Зыков М.И.
Обухова Н.Е.
Шаклеина А.В.
Вычегжанин А.В.
Репина О.А.

- с правом совещательного голоса

Отсутствовали: Липатников С.Н.

- по вопросам электроэнергетики

Секретарь: Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Калина Н.В., Свиридова О.Г., Ивонина З.Л., Обухова Н.Е., Решетникова О.В., Боговарова Л.Н., Мусихина Е.А., Гавриличева Л.Н., Целищева С.Н., Муравьева А.С., Земсков Д.Л., Коновалов А.Л., Кривошеина Ю.А., Кулешова И.Ю.

Приглашённые: Директор ООО «Кристалл» – Дресвянников Владимир Павлович; экономист ООО «Кристалл» – Ашихмина Галина Алексеевна; директор по экономике ОАО «Коммунэнерго» – Демакова Светлана Геннадьевна.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления по повестке дня?

Шаклеина А.В.: Предлагаю исключить из повестки следующие вопросы:

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/1-ээ-2019 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «МИР» на территории Кировской области на долгосрочный период 2019 – 2021 годы». Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна. Вопрос снят в связи с предоставлением дополнительных материалов.

2. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2016 № 51/5-ээ-2017 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области на долгосрочный период 2017 - 2021 годы». Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна. Вопрос снят в связи с предоставлением дополнительных материалов.

Обухова Н.Е.: Предлагаю исключить из повестки следующие вопросы:

1. О плате за услуги за поддержание резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей ОАО «Коммунэнерго» на 2020 год. Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна. Вопрос снят в связи с предоставлением дополнительных материалов.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую

потребителям муниципальным унитарным предприятием «Куменские тепловые системы», на 2019 – 2022 годы. Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна. Вопрос перенесен на 26.11.2019 по обращению предприятия, в связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов.

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» (п. Косино), на 2019 – 2022 годы. Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна. Вопрос перенесен на 26.11.2019 по обращению предприятия, в связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов.

Обухова Н.Е.: Предлагаю включить в повестку следующие вопросы:

1. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/20-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области, о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

2. О рассмотрении проекта инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию Мурыгинское городское поселение на 2018-2023. Докладывает - Калина Наталия Вячеславовна.

3. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/7-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управление Недвижимостью и Домами», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

Зыков М.И.: Предлагаю исключить из повестки следующие вопросы:

1. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/48-к-2019 «О тарифах на транспортировку питьевой воды и техническую воду ПАО «Т Плюс» (муниципальное образование «Город Киров»)». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович. Вопрос снят до предоставления дополнительных материалов.

2. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/66-тко-2019 (ред. от 28.06.2019) «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Эко-Трейд» (Нолинский район)». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович. Вопрос снят в связи с корректировкой ООО «Эко-Трейд» производственной программы.

Зыков М.И.: Предлагаю включить в повестку следующий вопрос:

О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/65-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Шварихинское сельское поселение Нолинского района Кировской области». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

Михайлов М.В.: Кто за утверждение повестки? Прошу голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 60 вопросов утвердить.

Повестка дня:

1. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей ОАО «Коммуналэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

2. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Вулкан», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Вулкан», на 2020-2024 годы. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

4. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Фордзон» (г. Яранск)», на 2020-2024 годы. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

5. О признании утратившим силу решения правления РСТ Кировской области от 23.01.2018 № 1/5-тэ-2018 «О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

6. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/56-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Кировский сельский строительный комбинат», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

7. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/33-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче по сетям муниципального унитарного предприятия «Куменские тепловые системы», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

8. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/79-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Коньп», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

9. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/51-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям индивидуальным предпринимателем Васильевым Геннадием Ивановичем, о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

10. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/49-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Приор», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

11. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Маромицкие ТеплоВодоСети», на 2019 – 2022 годы. Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

13. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.03.2018 № 10/2-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплодом»

(пгт Свеча), о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна.

14. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 31.01.2017 № 3/1-тэ-2017 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Районные коммунальные системы», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна.

15. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.11.2018 № 40/23-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом колхозом «Большевик», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна.

16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Спицыно» (дер. Караул Котельничского района), на 2020-2024 годы. Уполномоченный по делу – Решетникова Ольга Васильевна.

17. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 №42/24-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Спицыно», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Решетникова Ольга Васильевна.

18. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.02.2019 №4/3-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Макарьевское ЖКХ» (Котельничский район), о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу - Решетникова Ольга Васильевна.

19. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 №42/27-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Каскад-ЖКХ», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Решетникова Ольга Васильевна.

20. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 16.05.2017 № 17/3-кв-2017 (ред. от 30.10.2018) «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Рябиновское сельское поселение Нолинского района Кировской области». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

21. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/63-кв-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственной артели - колхоза «Восход» (Нолинский район)». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

22. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.02.2019 № 3/2-кв-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Шварихинское сельское поселение Нолинского района Кировской области» (дер. Липино). Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

23. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/66-кв-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Ремонтный завод» (Нолинский район)». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

24. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/49-кв-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной

ответственностью «Родник» (Нолинский район)». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

25. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.11.2018 № 40/70-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Медведское сельское поселение Нолинского района Кировской области». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

26. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/58-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Слободской машиностроительный завод». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

27. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/41-к-2019 «О тарифах на техническую воду для общества с ограниченной ответственностью «Сквирэл» (муниципальное образование городской округ город Слободской Кировской области)». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

28. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/50-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для акционерного общества «Красный якорь» (муниципальное образование «городской округ город Слободской»). Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

29. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/48-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для акционерного общества «Санаторий «Митино» (Слободской район)». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

30. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/60-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» (Слободской район)». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

31. О признании утратившим силу решения правления РСТ Кировской области от 28.06.2019 № 21/9-к-2019. Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна.

32. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/39-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Нововятский механический завод» (г. Киров)». Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна.

33. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/39-к-2019 «О тарифах на техническую воду и транспортировку сточных вод для акционерного общества «Ново-Вятка» (г. Киров)». Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна.

34. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/43-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Агентство универсальной информации «ЛИРА» (г.Киров)». Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна.

35. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/36-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Нововятский лесоперерабатывающий комбинат» (г. Киров)». Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна.

36. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/37-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод для открытого акционерного общества «Вяткагроснаб»

(муниципальное образование «Город Киров»)). Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна.

37. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 24.09.2019 № 32/5-кс-2019 «О тарифах на техническую воду для муниципального унитарного предприятия «Кировские тепловые сети» (муниципальное образование «Город Киров»)). Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна.

38. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/36-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для закрытого акционерного общества «Заречье» (муниципальное образование «Город Киров»)). Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна.

39. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 19.03.2019 № 7/4-кс-2019 «О тарифах на водоотведение для Кировского областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Климковский психоневрологический интернат» (Белохолуницкий район)). Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

40. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.08.2018 № 31/6-кс-2018 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство». Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

41. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Кировского областного государственного казенного учреждения социального обслуживания «Малмыжский психоневрологический интернат» на 2020-2024 годы. Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

42. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для МУП «Маромицкое ТеплоВодоСервис» Опаринского района на 2019-2022 годы. Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

43. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/64-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Диалог». Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

44. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/63-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Согласие». Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

45. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 13.03.2018 № 8/3-кс-2018 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Велес» (Белохолуницкий район)). Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

46. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/94-кс-2019 «О тарифах на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Газстрой» (Малмыжский район)). Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

47. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (МУП «Родник» (Орловский район)). Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

48. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/69-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного закрытого акционерного общества «Тохтинское» (Орловский район)). Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

49. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 25.12.2018 № 47/7-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Родник» (Унинский район)». Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

50. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального образования «Администрация Астраханского сельского поселения Унинского района Кировской области», на 2020-2024 годы. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

51. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Ныровского сельского поселения Тужинского района Кировской области, на 2020-2024 годы. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

52. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ИП Буйских Н.Г. на 2020-2024 годы. Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна.

53. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/62-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Кристалл» (Зуевский район)». Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна.

54. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/62-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Коньп» (Кирово-Чепецкий район)». Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна.

55. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/61-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Коньп» (Кирово-Чепецкий район)». Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна.

56. О признании утратившими силу некоторых решений правления РСТ Кировской области. Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна.

57. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/20-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области, о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

58. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/65-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Шварихинское сельское поселение Нолинского района Кировской области». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

59. О рассмотрении проекта инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию Мурыгинское городское поселение на 2018-2023. Докладывает - Калина Наталия Вячеславовна.

60. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/7-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управление Недвижимостью и Домами», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Коммунэнерго» (далее ОАО «Коммунэнерго» либо Общество).

Основной вид деятельности: транзит электрической энергии потребителям, предприятия котельных и тепловых сетей - обособленные подразделения ОАО «Коммунэнерго» - услуги по теплоснабжению.

Юридический/ почтовый адрес: 610035, г. Киров, проезд Солнечный, д. 4.

Месторасположение котельных и тепловых сетей:

г. Советск ОКТМО 33636101, дер. Родыгино Советского района ОКТМО 33636464,

с. Колянур Советского района ОКТМО 33636436, г. Зуевка ОКТМО 33614101,

с. Ильинск Советского района ОКТМО 33636424, г. Нолинск ОКТМО 33627101,

дер. Рябиновщина Нолинского района ОКТМО 33627432,

г. Котельнич ОКТМО 33710000, г. Яранск ОКТМО 33650101.

ИНН/КПП/ОГРН 4346011123 / 434501001 / 1024301316280.

Руководитель: генеральный директор Рябенко Виктор Николаевич.

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

Общество в 2019 году обратилось в РСТ Кировской области с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год.

Действующие тарифы на тепловую энергию и на услуги по ее передаче для ОАО «Коммунэнерго» установлены решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019.

	Количество котельных (ед.)	Мощность, Гкал/час	Основание владения	Действующий тариф с 01.07.2019, руб. коп. за 1 Гкал (без НДС)	Заявляемый тариф с 01.07.2020, руб. коп. за 1 Гкал (без НДС)
Зуевское ПК и ТС (в горячей воде)	3	9,9	Собственность 43 -АВ № 238919 от 15.09.2009г. 43 -АВ № 355185 от 19.05.2010г. 43 -АВ № 238917 от 15.09.2009г.	2354,5	3082,4
Нолинское ПК и ТС (в горячей воде)	7	18,1	Собственность 43 -АВ № 171493 от 04.03.2009г. 43 -АВ № 171499 от 04.03.2009г. 43 -АВ № 171498 от 04.03.2009г. 43-АВ № 817587 от 24.04.2013г, 22/10 от 20.09.2010г. 43-АВ №353967 от 07.10.2010 г. 028975 от 13.04.2015 43 -АВ № 238916 от 15.09.2009г	3178,9	3164,3
Нолинское ПК и ТС баня и Рябиновщина(в горячей воде)	2	5,8	концессионное соглашение - б/н от 27.09.2016г аренда - № 1 от 01.03.2014	3151,6	3495,4
Советское ПК и ТС (в горячей воде)	9	21,3	Собственность 43 -АВ № 238673 от 20.08.2009г. 43 -АГ № 095546 от 21.10.2014г. 43 -АВ № 238672 от 20.08.2009г. 43 -АВ № 238668 от 20.08.2009г. 43 -АВ № 238666 от 20.08.2009г.	4242,8	4459,7

			43 -АВ № 238667 от 20.08.2009г. 43 -АВ № 252632 от 15.09.2009г. 43 -АВ № 252633 от 15.09.2009г. 43 -АВ № 252634 от 15.09.2009г.		
Яранское ПК и ТС (в горячей воде)	12	33,3	Собственность 43 -АВ № 235352 от 06.08.2009г. 43 -АВ № 235351 от 06.08.2009г. 43 -АВ № 235353 от 06.08.2009г. 43 -АВ № 235354 от 06.08.2009г. 43 -АВ № 235355 от 06.08.2009г. 43 -АВ № 235357 от 06.08.2009г. 43 -АВ № 235358 от 06.08.2009г. 43 -АВ № 235359 от 06.08.2009г. 43 -АВ № 235360 от 06.08.2009г. 43 -АВ № 235364 от 06.08.2009г. План приватизации 43 -АВ № 235365 от 06.08.2009г.	3408,3	3509,6
Зуевское ПК и ТС (передача тепловой энергии)	-	-	собственность 43-АВ №252627 от 15.09.2009г.	120,9	140,9
Котельничское ПК и ТС (передача тепловой энергии)	-	-	собственность 43-43/004-43/016/048/2016-1782/1 от 21.11.2016	396,7	417,5

Схемы теплоснабжения муниципальных образований утверждены:

- постановлением Администрации Зуевского городского поселения № 333 от 28.12.2013 «Об утверждении схемы теплоснабжения Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области до 2028 года»;
- постановлением администрации Нолинского городского поселения от 15.04.2014 № 68 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Нолинска Кировской области до 2028 года»;
- решением Рябиновской сельской Думы Нолинского района Кировской области второго созыва от 13.12.2013 № 10/46 «Об утверждении схемы теплоснабжения Рябиновского сельского поселения» до 2028 года;
- постановлением администрации Колянурского сельского поселения от 04.04.2014 № 36 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования Колянурское сельское поселение Советского района Кировской области» на период до 2028 года;
- постановлением администрации Ильинского сельского поселения от 27.03.2014 № 34 «Об утверждении схемы теплоснабжения Ильинского сельского поселения Советского района Кировской области» до 2028 года;
- постановлением администрации Родыгинского сельского поселения от 14.02.2014 № 25 «Об утверждении схемы теплоснабжения Родыгинского сельского поселения Советского района Кировской области» до 2028 года;
- постановлением администрации Советского городского поселения от 04.02.2015 № 44 «Об утверждении схемы теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения Советского городского поселения Советского района Кировской области» до 2028 года;
- постановлением администрации Яранского городского поселения от 14.04.2017 № 243 утверждена актуальная схема теплоснабжения «Об утверждении схемы теплоснабжения Яранского городского поселения Яранского района Кировской области до 2030 года»;

- постановлением администрации города Котельнич от 20.10.2014 № 543 «Об утверждении Схемы теплоснабжения городского округа города Котельнича Кировской области на период 2015-2029 годы».

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

3.1. Зуевское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммуэнерго»

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 3 котельных. Полезный отпуск тепловой энергии на 2020 год заявлен ОАО «Коммуэнерго» в размере 7024,7 Гкал, в том числе сторонним потребителям 7006,2 Гкал. С учетом предоставленной информации об отключении потребителей экспертами полезный отпуск принят в размере 7006,2 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 473,2 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 191,9 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 7689,8 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Общества.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 7979,1 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 8136,2 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Обществом заявлены скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 4173,7 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Обществом заявлены в размере 892,7 тыс. руб., включают расходы на услуги по транспортировке тепловой энергии по сетям МУП «Газтепложилсервис» по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии от 09.07.2012 № 47/3. Обществом представлено письмо МУП «Газтепложилсервис» о согласовании объемов передаваемой тепловой энергии в размере 5089,4 Гкал. При определении расходов по данной статье учтены расходы по передаче тепловой энергии по сетям МУП «Газтепложилсервис» в размере 813,8 тыс. руб. (5089,4 Гкал x 159,9 руб./Гкал).

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 31,2 тыс. руб. Расходы по данной статье приняты экспертами на основании представленных расчетов в размере 31,2 тыс. руб., в том числе:

- 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 заявлена ОАО «Коммунэнерго» в размере 1,2 тыс. руб. Экспертами плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах определена в размере 1,2 тыс. руб.;

- расходы на страхование производственных объектов заявлены ОАО «Коммунэнерго» в размере 12,1 тыс. руб. Расходы на обязательное страхование (ОСАГО, страхование опасных объектов) определены экспертами в соответствии с представленными документами в размере 12,1 тыс. руб.;

- расходы на иные обязательные платежи определены экспертами на основании представленных Обществом расчетов по налогу за землю в размере 2,08 тыс. руб. и на транспортный налог – 15,9 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (31,2%) в размере 2057,1 тыс. руб. Основание: Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая, глава 34), уведомление фонда социального страхования

Расходы на амортизацию заявлены Обществом в размере 1170,5 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье определены в размере 1071,6 тыс. руб. на основании представленных регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами пересчитаны, планируются на уплату налога на прибыль в соответствии с Налоговым кодексом РФ, и учтены в размере 6,7 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 3980,4 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды заявлены Обществом в размере 8192,4 тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 166,0 кг.у.т./Гкал. В качестве топлива на котельных планируется использование природного газа, каменного угля, дров. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное по природному газу - 1,129, по углю каменному – 0,714, по дровам – 0,266. Цена природного газа с 01.07.2020 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами в размере 5462,24 руб./тыс. м.³ без НДС (V группа потребителей).

Стоимость 1 тонны каменного угля определена экспертной группой в размере 4462,42 руб./т (без НДС, с учетом доставки) исходя из представленных договора поставки, заключенного с ООО «Компания «Вятка-Уголь» (договор № 1091 от 09.07.2019 на поставку каменного угля), услуги приемки вагонов, выгрузки из вагонов, погрузки в автотранспорт, заключенного с ОАО «Зуевский Агропромснаб» (договор № 904 от 10.07.2019), заключенные в соответствии с 223-ФЗ.

Стоимость 1 м³ дров определена экспертной группой в размере 1099,35 руб./м³ (без НДС, с учетом доставки) исходя из утвержденной цены на дрова на 2019 год с учетом индексов цен на топливо на 2020 год в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России (индекс 1,047)..

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 6213,3 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 1823,5 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1829,1 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен для низкого и высокого напряжения на 2020 год без НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/62-к-2019 для ООО «Кристалл» на 2020 год и определены в размере 34,3 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 8076,6 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения согласно заявлению Общества включают расходы выплаты социального характера (по Коллективному договору) в размере 56,8 тыс. руб. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения на денежные выплаты социального характера, экспертами определены с учетом предложения Общества в размере 27,0 тыс. руб. с учетом факта завершенного периода (2018 год) и индексов роста расходов на социальное развитие на 2019 и 2020 годы (1,047 и 1,030 соответственно).

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана экспертами в соответствии с пунктом 23 Методических указаний (в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и учтена в размере 658,0 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 18837,5 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 16646,1 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 2363,3 тыс. руб. Экспертами при формировании тарифа на 2020 год расходы определены в размере 787,7 тыс. руб. (распределены на 3 периода).

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на 2 периода -2070,0 тыс. руб.

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере -1282,2 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Коммунэнерго», с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения

с 01 января по 30 июня 2020 года	2 354,5
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2 789,6
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2 825,40
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 347,52

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей ОАО «Коммунаэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Зуевским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммунаэнерго» значения «2387,5» заменить значениями «2789,6», значения «2865,00» заменить значениями «3347,52».

3.2. Нолинское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунаэнерго» (г. Нолинск, дер. Рябиновщина Нолинского района)

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии котельными Нолинского ПК и ТС на 2020 год планируется осуществлять от 2 котельных в г. Нолинске, дер. Рябиновщина Нолинского района. С учетом отключений и подключений потребителей полезный отпуск тепловой энергии на 2020 год принят экспертами в размере 1948,9 Гкал, в том числе сторонним потребителям 1938,6 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 666,5 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 59,1 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 2674,5 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Общества.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 1581,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 1612,1 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Обществом заявлены скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 1074,0 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Арендная плата» Обществом заявлены в размере 120,0 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется с учетом положений пункта 45 основ ценообразования. В связи с отсутствием информации о величине амортизационных отчислений и налога на имущество на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 128,3 тыс. руб. Расходы по данной статье приняты экспертами на основании представленных расчетов в размере 128,3 тыс. руб., в том числе:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов определена в размере 0,2 тыс. руб.;

- расходы на обязательное страхование (ОСАГО, страхование опасных объектов) определены в соответствии с представленными документами в размере 0,9 тыс. руб.;

- расходы на иные обязательные платежи определены на основании представленных Обществом расчетов по налогу на имущество - 125,4 тыс. руб., налогу за землю в размере 0,4 тыс. руб. и на транспортный налог – 1,3 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,4%) в размере 393,0 тыс. руб. Основание: Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая, глава 34), уведомление фонда социального страхования

Расходы на амортизацию заявлены Обществом в размере 428,6 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье определены в размере 400,1 тыс. руб. на основании представленных регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 921,4 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды заявлены Обществом в размере 3173,6 тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 165,6 кг.у.т./Гкал. В качестве топлива на котельных планируется использовать природный газ. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Цена природного газа с 01.07.2020 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами в размере 5462,24 руб./тыс. м.³ без НДС (V группа потребителей). Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 2095,3 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 1067,6 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1060,1 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен для низкого напряжения на 2020 год без НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/49-кс-2019 для ООО «Родник» на 2020 год и определены в размере 8,9 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 3164,3 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Заявленные расходы, не учитываемые в целях налогообложения согласно заявлению Общества включают расходы выплаты социального характера (по Коллективному договору) в размере 10,2 тыс. руб. экспертами не учтены по причине отсутствия фактических расходов за завершённые периоды (2016, 2017, 2018 годы).

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана экспертами в соответствии с пунктом 23 Методических указаний (в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и учтена в размере 180,1 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\phi - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 6106,7 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 5697,8 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 441,0 тыс. руб. Экспертами при формировании тарифа на 2020 год расходы определены в размере 147,0 тыс. руб. (распределены на 3 периода).

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на 2 периода 385,0 тыс. руб.

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 532,0 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Коммунэнерго», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3151,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3289,0
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3781,92
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3946,80

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей ОАО «Коммунэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования» заменив в приложении № 6 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нолинским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммунэнерго» (от котельных по адресам: ул. Коммуны, 2а г. Нолинск, дер. Рябиновщина Нолинского района)» значения «3223,2» заменить значениями «3289,0», значения «3867,84» заменить значениями «3946,80».

3.3. Нолинское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго».

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии котельными Нолинского ПК и ТС на 2020 год планируется осуществлять от 7 котельных в г. Нолинске. С учетом отключений и подключений потребителей полезный отпуск тепловой энергии на 2020 год принят экспертами в размере 12506,5 Гкал, в том числе сторонним потребителям 12138,7 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 1111,1 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 331,5 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 13949,1 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Общества.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 14451,1 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 14735,8 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Обществом заявлены скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 8588,0 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность, Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Арендная плата» Обществом заявлены в размере 183,1 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется с учетом положений пункта 45 основ ценообразования. В связи с отсутствием информации о величине амортизационных отчислений и налога на имущество на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 28,9 тыс. руб. Расходы по данной статье приняты экспертами на основании представленных расчетов в размере 28,9 тыс. руб., в том числе:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов определена в размере 2,0 тыс. руб.;

- расходы на обязательное страхование (ОСАГО, страхование опасных объектов) определены в соответствии с представленными документами в размере 12,3 тыс. руб.;

- расходы на иные обязательные платежи определены на основании представленных Обществом расчетов по налогу за землю в размере 3,6 тыс. руб. и на транспортный налог – 11,0 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (31,1%) в размере 3533,5 тыс. руб. Основание: Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая, глава 34), уведомление фонда социального страхования

Расходы на амортизацию заявлены Обществом в размере 3091,7 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье определены в размере 3012,4 тыс. руб. на основании

представленных регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами пересчитаны, планируются на уплату налога на прибыль в соответствии с Налоговым кодексом РФ, и учтены в размере 8,3 тыс. руб.

Обществом заявлены расходы по статье «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования» в размере 1718,6 тыс. руб. (в том числе 1710,13 тыс. руб. выпадающие расходы, связанные в результате снижения ПО за 2014,2015 годы (с учетом разделения на 4 периода при установлении тарифов на 2017 год; 8,0 тыс. руб. -выпадающие по подключению до 0,1 Гкал/ч). Экспертами расходы по данной статье определены в размере 1718,6 тыс. руб. по расходам, связанным с выпадающими в результате снижения ПО и подключением к системе теплоснабжения ОАО «Коммуналэнерго» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч за 2018 год.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 8301,7 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды заявлены Обществом в размере 14987,3 тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 165,4 кг.у.т./Гкал. В качестве топлива на котельных планируется использовать уголь каменный, природный газ. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,714; 1,129, соответственно для каждого вида топлива.

Цена природного газа с 01.07.2020 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами в размере 5462,24 руб./тыс. м.³ без НДС (V группа потребителей).

Стоимость 1 тонны каменного угля определена экспертной группой в размере 5103,92 руб./т (без НДС, с учетом доставки) исходя из цены, определенной по итогам проведенной закупки каменного угля у ООО «Компания «Вятка-Уголь» (<http://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908470231>), услуг автотранспорта, оказываемый ООО «Энергостройресурс».

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 11495,5 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 3686,1 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 3660,5 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен для низкого напряжения на 2020 год без НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/49-кс-2019 для ООО «Родник» на 2020 год и определены в размере 46,5 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 15202,4 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения согласно заявлению Общества включают расходы выплаты социального характера (по Коллективному договору) в размере 73,8 тыс. руб. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения на денежные выплаты социального характера, экспертами определены с учетом предложения Общества в размере 33,1 тыс. руб. с учетом факта завершенного периода (2018 год) и индексов роста расходов на социальное развитие на 2019 и 2020 годы (1,047 и 1,030 соответственно).

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана экспертами в соответствии с пунктом 23 Методических указаний (в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и учтена в размере 1250,9 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 33360,1 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 32578,9 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 842,5 тыс. руб. Экспертами при формировании тарифа на 2020 год расходы определены в размере 421,2 тыс. руб. (распределены на 2 периода).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

При формировании тарифов на тепловую энергию на 2014-2018 годы учитывались расходы на инвестиции в соответствии с инвестиционной программой «Повышение энергетической эффективности оборудования, качества и надежности теплоснабжения потребителей, запитанных от котельных Нолинского ПК и ТС ОАО «Коммуналэнерго» на 2014-2018 годы», утвержденной распоряжением департамента жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 06.12.2013 № 4-ИП (в редакции распоряжения министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 08.11.16 № 12-ИП).

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой на 2020 год в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2014-2018 годы определяется в соответствии с пунктом 53 Методических указаний. Инвестиционной программой на 2014-2018 годы предусмотрены расходы на инвестиции в размере 16068,96

тыс. руб. Тарифными решениями на 2014-2018 годы предусмотрены расходы на инвестиции в размере 16325,7 тыс. руб. Фактически Обществом освоены инвестиционные средства в размере 16069,0 тыс. руб. Корректировка расходов по исполнению инвестиционной программы на 2014-2018 годы произведена по итогам ее завершения. С учетом отклонения фактического полезного отпуска от планового полезного отпуска размер корректировки составил 933,8 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Коммунэнерго», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3178,9
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3268,6
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3814,68
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3922,32

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей ОАО «Коммунэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования» заменив в приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нолинским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммунэнерго» значения «3224,1» заменить значениями «3268,6», значения «3868,92» заменить значениями «3922,32».

3.4. Советское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго».

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии котельными Советского ПК и ТС на 2020 год планируется осуществлять от 9 котельных (в 2019 году произведено закрытие котельной № 4 в связи с переводом её тепловой нагрузки на котельную № 10 г. Советска) в нескольких муниципальных образованиях Советского района. С учетом отключений и подключений потребителей полезный отпуск тепловой энергии на 2020 год принят экспертами в размере 15142,7 Гкал, в том числе сторонним потребителям 14793,3 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 1602,9 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 764,4 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 17510,0 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Общества.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 23679,7 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,991 %. Обществом на 2020 год заявлено изменение активов (в связи с закрытием котельной № 4).

В результате скорректированные операционные расходы с учетом изменения активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 23470,3 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Обществом заявлены скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 8390,5 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 40,6 тыс. руб. Расходы по данной статье приняты экспертами на основании представленных расчетов в размере 40,6 тыс. руб., в том числе:

- 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 заявлена ОАО «Коммунэнерго» в размере 3,5 тыс. руб. Экспертами плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах определена в размере 3,5 тыс. руб.;

- расходы на страхование производственных объектов заявлены ОАО «Коммунэнерго» в размере 10,1 тыс. руб. Расходы на обязательное страхование (ОСАГО, страхование опасных объектов) определены экспертами в соответствии с представленными документами в размере 10,1 тыс. руб.;

- расходы на иные обязательные платежи определены экспертами на основании представленных Обществом расчетов по налогу за землю в размере 6,3 тыс. руб. и на транспортный налог – 20,6 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (34,0%) в размере

6540,0 тыс. руб. Основание: Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая, глава 34), уведомление фонда социального страхования

Расходы на амортизацию заявлены Обществом в размере 1559,2 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье определены в размере 1342,3 тыс. руб. на основании представленных регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами пересчитаны, планируются на уплату налога на прибыль в соответствии с Налоговым кодексом РФ, и учтены в размере 25,6 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 7948,4 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды заявлены Обществом в размере 31589,0 тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 210,7 кг.у.т./Гкал. В качестве топлива на котельных планируется использовать уголь каменный, дрова, щепа. При расчете потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,714; 0,266; 0,125, соответственно для каждого вида топлива.

Стоимость 1 тонны каменного угля определена экспертной группой в размере 4951,27 руб./т (без НДС, с учетом доставки) исходя из цены, определенной по итогам проведенной закупки каменного угля у ООО «Компания «Вятка-Уголь» (<http://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908470253>), услуг приемки вагонов с углем, разгрузка, хранение, взвешивание угля, заключенного с ИП Махова О.Л. (договор № 89/3-2019 от 10.07.2019), услуг погрузки, заключенные с ООО «Энергостройресурс» и ООО «Смартстрой» (договоры № 672 от 30.04.2019 и № 673 от 30.04.2019 соответственно), услуг автотранспорта, оказываемый ООО «Энергостройресурс». Договоры заключены в соответствии с № 223-ФЗ.

Стоимость 1 м3 дров определена экспертной группой в размере 441,42 руб./м3 (без НДС, с учетом доставки) исходя из представленного договора поставки, заключенного с ИП Патрушев А.И. (договор купли-продажи № 1797 от 23.11.2018 на поставку дров), заключенный в соответствии с 223-ФЗ.

Стоимость 1 м3 щепы определена экспертной группой в размере 551,8 руб./м3 (без НДС, с учетом доставки) исходя из представленных договора поставки, заключенного с ИП Сливницын Ю.Г. (договор купли-продажи № 1927 от 14.12.2018 на поставку щепы), договора на автотранспортные услуги, заключенного с ИП Покашников А. А.

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 24130,8 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 5759,7 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 5714,2 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен для низкого напряжения на 2020 год без НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 13.08.2019 № 27/3-кв-2019

для ООО «СКП ПЛЮС» на 2020 год и определены в размере 25,2 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 29870,2 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения согласно заявлению Общества включают расходы выплаты социального характера (по Коллективному договору) в размере 145,0 тыс. руб. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения на денежные выплаты социального характера, экспертами определены с учетом предложения Общества в размере 102,4 тыс. руб. с учетом факта завершеного периода (2018 год) и индексов роста расходов на социальное развитие на 2019 и 2020 годы (1,047 и 1,030 соответственно).

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана экспертами в соответствии с пунктом 23 Методических указаний (в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и учтена в размере 1856,6 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 53646,0 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 52828,1 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 882,1 тыс. руб.

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на 3 периода 775,5 тыс. руб.

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 1657,6 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Коммунэнерго», с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	4242,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4286,3
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	5091,36
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5143,56

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей ОАО «Коммуэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 8 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Советским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммуэнерго» значения «4371,3» заменить значениями «4286,3», значения «5245,56» заменить значениями «5143,56».

3.5. Яранское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммуэнерго».

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии котельными Яранского ПК и ТС на 2020 год планируется осуществлять от 12 котельных. С учетом отключений и подключений потребителей полезный отпуск тепловой энергии на 2020 год принят экспертами в размере 28715,9 Гкал, в том числе сторонним потребителям 28352,2 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 2695,4 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 1432,4 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 32843,6 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Общества.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 32119,4 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 32752,1 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Обществом заявлены скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 14722,0 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Обществом заявлены в размере 2106,5 тыс. руб., включают расходы на услуги по транспортировке тепловой энергии. Обществом представлено письмо МУП «Вулкан» о согласовании объемов передаваемой тепловой энергии в размере 3813,3 Гкал. При определении расходов по данной статье учтены расходы по передаче тепловой энергии по сетям МУП «Вулкан» по договору от 30.12.2011 № 56/7 в размере 1668,7 тыс. руб. (3813,3 Гкал x 437,6 руб./Гкал).

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 43,4 тыс. руб. Расходы по данной статье приняты экспертами на основании представленных расчетов в размере 43,4 тыс. руб., в том числе:

- 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 заявлена ОАО «Коммунаэнерго» в размере 4,8 тыс. руб. Экспертами плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах определена в размере 4,8 тыс. руб.;

- расходы на страхование производственных объектов заявлены ОАО «Коммунаэнерго» в размере 5,9 тыс. руб. Расходы на обязательное страхование (ОСАГО, страхование опасных объектов) определены экспертами в соответствии с представленными документами в размере 5,9 тыс. руб.;

- расходы на иные обязательные платежи определены экспертами на основании представленных Обществом расчетов по налогу за землю в размере 8,6 тыс. руб. и на транспортный налог – 24,1 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (33,5%) в размере 9002,5 тыс. руб. Основание: Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая, глава 34), уведомление фонда социального страхования

Расходы на амортизацию заявлены Обществом в размере 3478,1 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье определены в размере 3899,2 тыс. руб. на основании представленных регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами пересчитаны, планируются на уплату налога на прибыль в соответствии с Налоговым кодексом РФ, и учтены в размере 39,7 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 14653,5 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды заявлены Обществом в размере 50416,4 тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 207,4 кг.у.т./Гкал. В качестве топлива на котельных планируется использовать уголь каменный. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,714.

Стоимость 1 тонны каменного угля определена экспертной группой в размере 4294,1 руб./т (без НДС, с учетом доставки) исходя из цены, определенной по итогам проведенной закупки каменного угля у ООО ТД «Нефтьинвестмаркет» (<http://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908470219>), с учетом индексов цен на топливо на 2020 год в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России (индекс 1,041).

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 39173,9 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 8142,5 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 8148,1 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен для низкого напряжения на 2020 год без НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.18 № 43/64-кС-2019 (с изменениями от 05.10.19) для МУП «Водоканал» на 2020 год и определены в размере 146,9 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 47469,0 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения согласно заявлению Общества включают расходы выплаты социального характера (по Коллективному договору) в размере 226,0 тыс. руб. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения на денежные выплаты социального характера, экспертами определены с учетом предложения Общества в размере 158,7 тыс. руб. с учетом факта завершенного периода (2018 год) и индексов роста расходов на социальное развитие на 2019 и 2020 годы (1,047 и 1,030 соответственно).

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана экспертами в соответствии с пунктом 23 Методических указаний (в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и учтена в размере 2699,6 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 84718,3 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 84270,0 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 483,4 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны:

1. Тарифы на тепловую энергию ОАО «Коммунэнерго», поставляемые теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3060,0
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3073,7

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов

2. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Коммунэнерго», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3408,3
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3420,3
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	4089,96
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4104,36

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей ОАО «Коммунэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив:

- в приложении № 10 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Яранским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммунэнерго» значения «3551,1» заменить значениями «3420,3», значения «4261,32» заменить значениями «4104,36»;

- в приложении № 11 «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Яранским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммуэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» значения «3180,6» заменить значениями «3073,7».

3.6. Передача тепловой энергии по сетям Зуевского ПК и ТС ОАО «Коммуэнерго»

Анализ производственных показателей

Расчет тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Зуевского ПК и ТС, производимой МУП ЖКХ «Газтепложилсервис» выполнен заявителем без учета платы за потери тепловой энергии в сетях Зуевского ПК и ТС.

Тепловая энергия, вырабатываемая котельной МУП ЖКХ «Газтепложилсервис», расположенной по ул. К. Либкнехта, д. 117, транспортируется по сетям Зуевского ПК и ТС ОАО «Коммуэнерго».

Полезный отпуск тепловой энергии согласован с МУП «Газтепложилсервис» и составит (с учетом подключений) 10414,3 Гкал. Объем потерь в сетях ОАО «Коммуэнерго» принят в размере 1524,8 Гкал в год на уровне долгосрочных параметров регулирования.

Планируемый объем отпуска тепловой энергии в сеть составит согласно уточненному предложению ОАО «Коммуэнерго» 11939,1 Гкал.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Общества.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 799,8 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019.
- 2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществу на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 815,5 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Обществом заявлены скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 254,5 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Арендная плата» Обществом заявлены в размере 3,1 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется с учетом положений пункта 45 основ ценообразования. В связи с отсутствием информации о величине

амортизационных отчислений и налога на имущество на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 13,7 тыс. руб. Расходы по данной статье приняты экспертами на основании представленных расчетов в размере 13,7 тыс. руб., в том числе:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов определена в размере 0,07 тыс. руб.;

- расходы на обязательное страхование (ОСАГО, страхование опасных объектов) определены в соответствии с представленными документами в размере 0,6 тыс. руб.;

- расходы на иные обязательные платежи определены на основании представленных Обществом расчетов налога за землю в размере 11,9 тыс. руб. и на транспортный налог – 1,1 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (31,2%) в размере 155,9 тыс. руб. Основание: Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая, глава 34), уведомление фонда социального страхования

Расходы на амортизацию заявлены Обществом в размере 78,2 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье определены в размере 78,2 тыс. руб. на основании представленных регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 247,7 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды заявлены Обществом в размере 62,0 тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 62,0 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 62,2 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен для высокого и низкого напряжения на 2020 год без НДС.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 62,2 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения согласно заявлению Общества включают расходы выплаты социального характера (по Коллективному договору) в размере 12,4 тыс. руб. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения на денежные выплаты социального характера, экспертами определены с учетом предложения Общества в размере 3,4 тыс. руб. с учетом факта завершеного периода (2018 год) и индексов роста расходов на социальное развитие на 2019 и 2020 годы (1,047 и 1,030 соответственно).

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана экспертами в соответствии с пунктом 23 Методических указаний (в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и учтена в размере 56,3 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 1181,6 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 867,28 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 339,0 тыс. руб. Экспертами при формировании тарифа на 2020 год расходы определены в размере 113,0 тыс. руб. (распределены на 3 периода).

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на 3 периода 80,4 тыс. руб.

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 193,4 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ОАО «Коммунэнерго» с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	120,9
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	132,4

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей ОАО «Коммунэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования» заменив в приложении № 16 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для открытого акционерного общества «Коммунэнерго» значения «123,4» заменить значениями «132,4».

3.7. Передача тепловой энергии по сетям Котельничского предприятия котельных и тепловых сетей

Анализ производственных показателей

Тепловая энергия, вырабатываемая котельной МУП «Компания котельных и тепловых сетей» транспортируется по сетям Котельничского ПК и ТС ОАО «Коммунэнерго».

Полезный отпуск тепловой энергии согласован с МУП «Компания котельных и тепловых сетей» и составит (с учетом подключений) 637,9 Гкал. Объем потерь в сетях ОАО «Коммунэнерго» принят в размере 34,3 Гкал в год на уровне долгосрочных параметров регулирования.

Планируемый объем отпуска тепловой энергии в сеть составит согласно уточненному предложению ОАО «Коммунэнерго» 672,2 Гкал.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Общества.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 152,6 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 155,6 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Обществом заявлены скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 16,8 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Арендная плата» Обществом заявлены в размере 0,1 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется с учетом положений пункта 45 основ ценообразования. В связи с отсутствием информации о величине амортизационных отчислений и налога на имущество на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 0,4 тыс. руб. Расходы по данной статье приняты экспертами на основании представленных расчетов в размере 0,4 тыс. руб., в том числе на

расходы на иные обязательные платежи определены на основании представленных Обществом расчетов по налогу за землю и транспортный налог.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (33,2%) в размере 14,7 тыс. руб. Основание: Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая, глава 34), уведомление фонда социального страхования

Расходы на амортизацию заявлены Обществом в размере 1,5 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье определены в размере 1,5 тыс. руб. на основании представленных регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 16,6 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды заявлены Обществом в размере 103,2 тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 2,6 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 2,6 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен для высокого и низкого напряжения на 2020 год без НДС.

Расходы на тепловую энергию Обществом заявлены в размере 100,6 тыс. руб. Расходы на тепловую энергию определены экспертами в размере 77,3 тыс. руб. (исходя из нормативного объема потерь тепловой энергии 34,3 Гкал и тарифа на тепловую энергию для МУП «ККиТС» на 2020 год в размере 2252,5 руб. Гкал).

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 79,9 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Заявленные расходы, не учитываемые в целях налогообложения согласно заявлению Общества включают расходы выплаты социального характера (по Коллективному договору) в размере 0,1 тыс. руб. экспертами не учтены по причине отсутствия фактических расходов за завершённые периоды (2016, 2017, 2018 годы).

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана экспертами в соответствии с пунктом 23 Методических указаний (в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и учтена в размере 8,7 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 76,2 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 109,81 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил -36,3 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ОАО «Коммунэнерго» с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2020 года		352,0
с 01 июля по 31 декабря 2020 года		352,0

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей ОАО «Коммунэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования» приложение № 18 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для открытого акционерного общества «Коммунэнерго» изложить в новой редакции согласно приложению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 18
к решению правления
РСТ Кировской области
от 27 ноября 2018 г. № 42/2-тэ-2019

п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
.	Котельничское предприятие котельных и тепловых сетей открытого акционерного	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	228,4	-
			с 01 июля по 31 декабря 2019 года	396,7	-

общества «Коммунэнерго»	с 01 января по 30 июня 2020 года	352,0	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	352,0	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	352,0	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	425,7	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	425,7	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	439,5	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	439,5	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	443,6	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Калина Н.В., Демакова С.Г.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 5 членов правления.

Зыков М.И. участия в голосовании не принимал.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей ОАО «Коммунэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Зуевским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммунэнерго» значения «2387,5» заменить значениями «2789,6», значения «2865,00» заменить значениями «3347,52».

1.2. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нолинским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммунэнерго» значения «3224,1» заменить значениями «3268,6», значения «3868,92» заменить значениями «3922,32».

1.3. В приложении № 6 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нолинским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммунэнерго» (от котельных по адресам: ул. Коммуны, 2а г. Нолинск, дер. Рябиновщина Нолинского района)» значения «3223,2» заменить значениями «3289,0», значения «3867,84» заменить значениями «3946,80».

1.4. В приложении № 8 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Советским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммунэнерго» значения «4371,3» заменить значениями «4286,3», значения «5245,56» заменить значениями «5143,56».

1.5. В приложении № 10 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Яранским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммунэнерго» значения «3551,1» заменить значениями «3420,3», значения «4261,32» заменить значениями «4104,36».

1.6. В приложении № 11 «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Яранским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммунэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» значения «3180,6» заменить значениями «3073,7».

1.7. В приложении № 16 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для открытого акционерного общества «Коммунэнерго» значения «123,4» заменить значениями «132,4».

1.8. Приложение № 18 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для открытого акционерного общества «Коммунэнерго» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 18
к решению правления
РСТ Кировской области
от 27 ноября 2018 г. № 42/2-тэ-2019

ТАРИФЫ
на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для открытого
акционерного общества «Коммунэнерго»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.	Котельничское предприятие котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммунэнерго»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	228,4	-
			с 01 июля по 31 декабря 2019 года	396,7	-
			с 01 января по 30 июня 2020 года	352,0	-
			с 01 июля по 31 декабря 2020 года	352,0	-
			с 01 января по 30 июня 2021 года	352,0	-
			с 01 июля по 31 декабря 2021 года	425,7	-
			с 01 января по 30 июня 2022 года	425,7	-
			с 01 июля по 31 декабря 2022 года	439,5	-
			с 01 января по 30 июня 2023 года	439,5	-
			с 01 июля по 31 декабря 2023 года	443,6	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Калину Наталию Вячеславовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Вулкан» (далее Предприятие).

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

Юридический/Почтовый адрес: 612260, Кировская область, г. Яранск, ул. К. Маркса, д. 45.

ИНН/ КПП/ ОГРН 4339008232/433901001/1064339004894.

№ п/п	Расположение котельных	ОКТМО	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Действующий тариф с 01.07.2019, руб./Гкал
1	Котельные № 1,2,3,4,6,7, расположенные в г. Яранске, № 9 – в м. Знаменка Яранского района	33650101	11,25	3 966,6
2	Котельная № 5, расположенная в г. Яранске ул. Лагуновская, 46а	33650101	5,62	3 114,0
3	тепловые сети, расположенные в г. Яранске по ул. Первомайская - 320 м.; тепловые сети, расположенные в г. Яранске по ул. Труда, ул. Халтурина - 724 м, тепловые сети от котельной № 11 ОАО «Коммунэнерго» - 293,1 м., от котельной №18 ОАО «Коммунэнерго» - 438,5 м., от котельной № 7 ОАО «Коммунэнерго» - 331 м., от котельной № 6 ОАО «Коммунэнерго» - 126 м.	33650101		453,4

Руководитель: директор Бакшаев Владимир Александрович, тел: (83367) 2-19-89.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Основание владения имуществом: на правах хозяйственного ведения.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Вулкан», о долгосрочных параметрах регулирования».

МУП «Вулкан» обратилось в РСТ Кировской области с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ производственных показателей.

Актуализированная схема теплоснабжения Яранского городского поселения утверждена постановлением администрации Яранского городского поселения Яранского района Кировской области от 25.03.2019 № 127.

Постановлением администрации Яранского городского поселения № 322 от 15.06.2018 года МУП «Вулкан» определено единой теплоснабжающей организацией.

Схема теплоснабжения Знаменского сельского поселения Яранского района Кировской области до 2030 года утверждена постановлением администрации Знаменского сельского поселения от 21.03.2019 № 9.

3.1. Котельные № 1,2,3,4,6,7, расположенные в г. Яранске, № 9 – в м. Знаменка Яранского района.

Объем полезного отпуска определен экспертной группой в количестве 12510,2 Гкал на уровне объема, учтенного при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области 10.07.2018 № 36-тп в размере 1411,9 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных определено экспертами в объеме 649,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 14 571,1 Гкал.

3.2. Котельная № 5, расположенная в г. Яранске ул. Лагуновская, 46а.

Объем полезного отпуска определен экспертной группой в количестве 6192,0 Гкал на уровне объема, учтенного при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области 10.07.2018 № 36-тп в размере 1015,852 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 330,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 7537,9 Гкал.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

4.1. Котельные № 1,2,3,4,6,7, расположенные в г. Яранске, № 9 – в м. Знаменка Яранского района.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

Предприятием заявлены скорректированные операционные расходы на 2020 год в размере 18 362,5 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 14125,7 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/6-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 14403,9 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Предприятием заявлены скорректированные расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность в размере 5049,2тыс. руб. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение и расходы на услуги по передаче тепловой энергии.

Скорректированные расходы на водоотведение определены экспертами в размере 6,8 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/65-кс-2019 для ООО «Корпорация «Мегаполис», на 2020 год.

Скорректированные расходы на услуги по передаче тепловой энергии определены экспертной группой в размере 4781,5 тыс. руб. При определении расходов по данной статье экспертной группой учтены расходы на услуги по транспортировке тепловой энергии по сетям ООО «Фордзон» по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии от 27.11.2016 № 24 исходя из установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Фордзон» на 2020 год.

Скорректированные расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 17,9 тыс. руб. и включают расходы на уплату транспортного налога. Расходы по данной статье определены экспертной группой согласно представленной налоговой декларации по транспортному налогу согласно предложенной Предприятием методики распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 3821,0 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Скорректированные расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертной группой определены в размере 2973,8 тыс. руб. на основании представленных Предприятием данных бухгалтерского учета за 2018 год и текущий период 2019 год.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ и определен в размере 504,8 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 12105,7 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 209,7 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,729. В качестве обоснования стоимости каменного угля Предприятием представлены договоры на поставку твердого топлива, заключенные по итогам закупочной деятельности. По результатам анализа представленных Предприятием договоров цена 1 тонны каменного угля определена в размере 5181,1 руб./т. (с НДС) исходя из фактически сложившихся цен за 9 месяцев 2019 год, с учетом индекса цен производителей на 2020 год согласно Прогнозу СЭР МЭР России (104,1%).

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 20748,0 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 3665,8 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для среднего напряжения второго и низкого уровней напряжения на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/64-кс-2019 для МУП «Водоканал на 2020 год и определены в размере 57,7 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 24471,6 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль Предприятию не предусмотрена, поскольку МУП «Вулкан» является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 41901,9 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 43300,7 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил -1508,5 тыс. руб. С учетом распределения на два периода размер корректировки составит -754,23 тыс. руб. (-1508,5 тыс. руб. / 2 периода).

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, распределенная на 3 периода 498,3 тыс. руб.

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере -255,9 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Вулкан» (Котельные № 1,2,3,4,6,7, расположенные в г. Яранске, № 9 – в м. Знаменка Яранского района), с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 966,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4 054,7
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 966,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4 054,7

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Вулкан», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Вулкан» (котельные № 1,2,3,4,6,7, расположенные в г. Яранске, № 9 – в м. Знаменка Яранского района)» значения «4090,6» значениями «4054,7».

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Вулкан» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 290,5
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 296,6
Для населения	

с 01 января по 30 июня 2020 года	3 290,5
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 296,6

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Вулкан», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 7 «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Вулкан» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» значения «3391,0» заменить значениями «3296,6».

4.2 Котельная № 5, расположенная в г. Яранске ул. Лагуновская, 46а.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

Предприятием заявлены скорректированные операционные расходы на 2020 год в размере 7100,8 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 4 689,5 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/6-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 4781,8 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Предприятием заявлены скорректированные неподконтрольные расходы в размере 3044,3 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Скорректированные расходы по данной статье определены экспертами в размере 6,4 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/65-кс-2019 для ООО «Корпорация «Мегаполис», на 2020 год.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 1280,2 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Скорректированные расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертной группой определены в размере 772,3 тыс. руб. на основании представленных Предприятием данных бухгалтерского учета за 2018 год и текущий период 2019 год.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ и определен в размере 202,4 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 2261,4 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 241,7 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,729. В качестве обоснования стоимости каменного угля Предприятием представлены договоры на поставку твердого топлива, заключенные по итогам закупочной деятельности. По результатам анализа представленных Предприятием договоров цена 1 тонны каменного угля определена в размере 5181,1 руб./т. (с НДС) исходя из фактически сложившихся цен за 9 месяцев 2019 год, с учетом индекса цен производителей на 2020 год согласно Прогнозу СЭР МЭР России (104,1%).

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 12384,1 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 970,1 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/64-к-2019 для МУП «Водоканал на 2020 год и определены в размере 43,1 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 13397,2 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль Предприятию не предусмотрена, поскольку МУП «Вулкан» является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\Phi - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 16682,2 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 17537,9 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил -922,8 тыс. руб. С учетом распределения на два периода размер корректировки составит -461,4 тыс. руб. (-922,8 тыс. руб. / 2 периода).

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере -461,4 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 2 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Вулкан» (котельная № 12, расположенная в г. Яранске ул. Лагуновская, 46а), с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 114,0
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 226,6
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 114,0
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 226,6

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Вулкан», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Вулкан» (котельная, расположенная в г. Яранске ул. Лагуновская, 46а)» значения «3364,5» значениями «3226,6».

4.3 Передача тепловой энергии по сетям МУП «Вулкан».

За МУП «Вулкан» закреплены на праве хозяйственного ведения тепловые сети, расположенные в г. Яранске по ул. Первомайская протяженностью 320 м. (постановление администрации Яранского городского поселения от 15.02.2011г. № 35), тепловые сети от котельной № 11 ОАО «Коммунэнерго» протяженностью 1017,1 м (постановления администрации Яранского городского поселения от 29.11.2011г. № 395, от 21.06.2013 № 154, от 02.11.2016 № 688), тепловые сети, расположенные в г. Яранске по ул. Рудницкого и Некрасова протяженностью 331 м. от котельной № 7 ОАО «Коммунэнерго» (постановления администрации Яранского городского поселения от 08.12.2015 № 752, от 02.11.2016 № 688), тепловые сети от котельной № 18 ОАО «Коммунэнерго» протяженностью 438,5 м. (постановление администрации Яранского городского поселения от 02.11.2016 № 688), тепловые сети от котельной № 6 ОАО «Коммунэнерго» протяженностью 126 м. (постановление администрации Яранского городского поселения от 26.05.2015 № 293).

Тепловая энергия, вырабатываемая котельными Яранского ПК и ТС ОАО «Коммунэнерго», транспортируется по сетям МУП «Вулкан».

Общая протяжённость тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 2,232 км.

При формировании тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МУП «Вулкан» при оказании услуг по передаче тепловой энергии, производимой сторонней энергоснабжающей организацией – Яранское ПК и ТС ОАО «Коммунаэнерго» экспертами полезный отпуск тепловой энергии определен в соответствии с представленным расчетом Предприятия в объеме 3813,25 Гкал/год. Объем потерь в сетях МУП «Вулкан» определен в количестве 390,03 Гкал в год в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области 10.07.2018 № 36-тп.

В результате планируемый объем тепловой энергии, передаваемый по сетям МУП «Вулкан» составит 4203,3 Гкал в год.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

Предприятием заявлены скорректированные операционные расходы на 2020 год в размере 466,7 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 237,8 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/6-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 242,5 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 43,0 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Скорректированные расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертной группой определены в размере 112,9 тыс. руб. на основании представленных Предприятием данных бухгалтерского учета за 2018 год и текущий период.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ и определен в размере 18,4 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 172,8 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Расходы на тепловую энергию включают расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в сетях МУП «Вулкан». Расходы на компенсацию тепловых потерь в сетях МУП «Вулкан» определены экспертами исходя из объема технологических потерь тепловой энергии в сетях Предприятия и тарифов на тепловую энергию, установленных для ОАО «Коммунэнерго» на 2020 год.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 1438,6 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль Предприятию не предусмотрена, поскольку МУП «Вулкан» является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 1335,3 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 1466,57 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил -141,0 тыс. руб.

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год, распределенная на 3 периода -114,8 тыс. руб.

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере -255,8 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 3 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Вулкан» с календарной разбивкой в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Муниципальное унитарное предприятие «Вулкан»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	453,4	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	437,6	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Вулкан», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 6 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Вулкан» значения «544,4» значениями «437,6».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Калина Н.В.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Вулкан», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Вулкан» (котельные № 1,2,3,4,6,7, расположенные в г. Яранске, № 9 – в м. Знаменка Яранского района)» значения «4090,6» заменить значениями «4054,7».

1.2. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Вулкан» (котельная, расположенная в г. Яранске ул. Лагуновская, 46а)» значения «3364,5» заменить значениями «3226,6».

1.3. В приложении № 6 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Вулкан» значения «544,4» заменить значениями «437,6».

1.4. В приложении № 7 «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Вулкан» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» значения «3391,0» заменить значениями «3296,6».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Калину Наталию Вячеславовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Вулкан» (далее Предприятие).

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

Юридический/Почтовый адрес: 612260, Кировская область, г. Яранск, ул. К. Маркса, д. 45.

ИНН/ КПП/ ОГРН 4339008232/433901001/1064339004894.

Руководитель: директор Бакшаев Владимир Александрович, тел: (83367) 2-19-89.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Основание владения имуществом: на правах хозяйственного ведения.

Действующие и заявляемые величины тарифов на регулируемый период:

№ п/п	Расположение котельных	ОКТМО	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Действующий тариф с 01.07.2019, руб./Гкал	Заявляемая величина тарифа, руб./Гкал
1	Котельная, расположенная в г. Яранске, ул. Свободы, д. 59	33650101	2,4	3 130,8	5 369,6
2	Котельная, расположенная в г. Яранске, ул. К. Маркса, д.42б	33650101	1,03	3 756,3	6 785,0
3	Котельная, расположенная в м. Опытное Поле Яранского района	33650101	1,78	3 017,8	5 632,7

Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.

Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2016-2019 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 11.01.2016 № 1/1-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Вулкан» (Яранский район), о долгосрочных параметрах регулирования».

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 – 2024 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями. При этом на первый год долгосрочного периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с п. 36 и 39 Методических указаний.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

3.1. Котельная, расположенная в г. Яранске, ул. Свободы, д. 59.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

Актуализированная схема теплоснабжения Яранского городского поселения утверждена постановлением администрации Яранского городского поселения Яранского района Кировской области от 25.03.2019 № 127.

Постановлением администрации Яранского городского поселения № 322 от 15.06.2018 года МУП «Вулкан» определено единой теплоснабжающей организацией.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Предприятием расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 2253,9 Гкал.

Объем полезного отпуска тепловой энергии соответствует объему, указанному в схеме теплоснабжения. Таким образом, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с представленным Предприятием расчетом на период регулирования в количестве 2253,9 Гкал в год.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 287,45 Гкал в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области 10.07.2018 № 36-тп.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 120,0 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 2661,3 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Предприятием, на 2020-2024 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2020 год. Необходимая валовая выручка на 2021-2024 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Предприятием на 2020 год в размере 12 102,4 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Предприятием заявлены расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» в размере 159,4 тыс. руб. В статье учитываются расходы на приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельных и тепловых сетей. В качестве обоснования Предприятием представлены прайс-листы по материалам, план проведения ремонтных работ на объектах МУП «Вулкан» на 2020-2024 годы, дефектные ведомости. По

результатам анализа представленных Предприятием документов расходы на сырье и материалы определены экспертной группой на 2020 год в размере 92,0 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами на 2020 год в размере 2422,8 тыс. руб., в том числе оплата труда основного персонала – 1489,7 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Расходы на оплату труда основного персонала определены экспертами исходя из численности 8 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего 21403,5 руб. Размер среднемесячной заработной платы основного производственного персонала на 2020 год определен экспертами исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 10303,0 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4), предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы. Средства на оплату труда цехового и административно-управленческого персонала экспертной группой определены в размере 933,1 тыс. руб. исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 10303,0 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4) согласно предложенной Предприятием методики распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» заявлены Предприятием в размере 19,1 тыс. руб., в том числе:

поверка СИ – 1,4 тыс. руб.;

услуги по измерению сопротивления – 5,7 тыс. руб.;

проведение режимно-наладочных испытаний – 12,0 тыс. руб.

По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» определены экспертами на 2020 год в размере 7,1 тыс. руб., в том числе:

поверка СИ – 1,4 тыс. руб. (основание – договор с ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Республике Марий Эл»);

услуги по измерению сопротивления – 5,7 тыс. руб. (основание договор возмездного оказания услуг от 09.09.2019 № 21, заключенный с ООО «Яранскагропромэнерго»).

Расходы на проведение режимно-наладочных испытаний исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Расходы по статье «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» заявлены Предприятием в размере 363,0 тыс. руб. По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы по данной статье экспертами определены в размере 179,5 тыс. руб. согласно предложенной Предприятием методики распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2020 год в размере 2701,4 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Предприятием заявлены неподконтрольные расходы в размере 1 885,3 тыс. руб.

«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Расходы по данной статье определены экспертами в размере 3,3 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/65-кС-2019 для ООО «Корпорация «Мегаполис», на 2020 год. Объем стоков на 2020 год экспертами определен в количестве 70,0 м³.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 731,7 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Предприятием заявлены расходы по статье «Амортизация основных средств» в размере 333,2 тыс. руб. Расходы по статье «Амортизация основных средств» определены экспертной группой в размере 199,8 тыс. руб. на основании представленных Предприятием данных бухгалтерского учета за 2018 год и текущий период 2019 год.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы при УСНО)» экспертами определены в размере 77,0 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с НК РФ.

В результате, неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 1011,7 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Предприятием в размере 4184,5 тыс. руб. По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы на топливо определены экспертами в размере 3359,4 тыс. руб. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,785. Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию определен экспертами 200,3 кг.у.т./Гкал согласно техническим характеристикам установленного оборудования котельной. В качестве обоснования стоимости каменного угля Предприятием представлены договоры на поставку твердого топлива, заключенные по итогам закупочной деятельности. По результатам анализа представленных Предприятием договоров цена 1 тонны каменного угля определена в размере 5181,1 руб./т. (с НДС) исходя из фактически сложившихся цен за 9 месяцев 2019 год, с учетом индекса цен производителей на 2020 год согласно Прогнозу СЭР МЭР России (104,1%).

Расходы на электрическую энергию Предприятием заявлены в размере 866,9 тыс. руб. Объём покупной электроэнергии на 2020 год определен экспертами в количестве 79,3 тыс. кВтч, исходя из перечня работающего оборудования. Расходы на электроэнергию определены экспертами в размере 696,3 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» Предприятием заявлены в размере 10,2 тыс. руб. Нормативный объем воды, необходимый для разового наполнения трубопроводов тепловых сетей и систем теплопотребления, на подпитку системы теплоснабжения определен в количестве 173,7 м³. Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами определены в размере 9,3 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/64-кС-2019 для МУП «Водоканал на 2020 год.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 4065,0 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль Предприятию не предусмотрена, поскольку МУП «Вулкан» является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\phi - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 7935,4 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 8034,9 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки необходимой валовой выручки составил -107,3 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 7670,8 тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	распоряжение министерства энергетики и ЖКХ Кировской области 10.07.2018 № 36-тп
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	распоряжение министерства энергетики и ЖКХ Кировской

Экспертная группа предлагает установить на 2020 – 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования МУП «Вулкан» (котельная, расположенная в г. Яранске, ул. Свободы, д. 59) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	2 701,4	-	-	-	200,3	287,45	-	-
2021	-	1	-	-	200,3	287,45	-	-
2022	-	1	-	-	200,3	287,45	-	-
2023	-	1	-	-	200,3	287,45	-	-
2024	-	1	-	-	200,3	287,45	-	-

5. Прогноз СЭР МЭР России и величина необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

Исходя прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России) экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2024 годы использовались следующие индексы.

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей	104,0	103,9	104,7	104,9
Индекс цены на электрическую энергию	103,3	102,4	102,4	102,4
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на уголь каменный	104,0	104,2	104,3	104,5

Величина необходимой валовой выручки Предприятия, предлагаемая экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, определена в размере:

на 2021 год	8 035,5	тыс. руб.;
на 2022 год	8 319,9	тыс. руб.;
на 2023 год	8 618,8	тыс. руб.;
на 2024 год	8 936,5	тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 1 к настоящему заключению.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП «Вулкан» (котельная, расположенная в г. Яранске, ул. Свободы, д. 59) долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 130,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 403,3
с 01 января по 30 июня 2021 года	3 403,3
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 565,1
с 01 января по 30 июня 2022 года	3 565,1
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 691,3
с 01 января по 30 июня 2023 года	3 691,3
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3 823,9
с 01 января по 30 июня 2024 года	3 823,9
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3 964,9
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 130,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 403,3
с 01 января по 30 июня 2021 года	3 403,3
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 565,1
с 01 января по 30 июня 2022 года	3 565,1
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 691,3
с 01 января по 30 июня 2023 года	3 691,3
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3 823,9
с 01 января по 30 июня 2024 года	3 823,9
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3 964,9

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

3.2. Котельная, расположенная по адресу: г. Яранск, ул. К. Маркса д. 42б.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

Актуализированная схема теплоснабжения Яранского городского поселения утверждена постановлением администрации Яранского городского поселения Яранского района Кировской области от 25.03.2019 № 127.

Постановлением администрации Яранского городского поселения № 322 от 15.06.2018 года МУП «Вулкан» определено единой теплоснабжающей организацией.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Предприятием расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 570,2 Гкал.

Объем полезного отпуска тепловой энергии соответствует объему, указанному в схеме теплоснабжения. Таким образом, расчетный объем полезного отпуска тепловой

энергии определен в соответствии с представленным Предприятием расчетом на период регулирования в количестве 570,2 Гкал в год.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 71,0 Гкал в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области 10.07.2018 № 36-тп.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 30,0 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 671,2 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Предприятием, на 2020-2024 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2020 год. Необходимая валовая выручка на 2021-2024 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Предприятием на 2020 год в размере 3869,1 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Предприятием заявлены операционные расходы на 2020 год в размере 1849,2 тыс. руб.

Предприятием заявлены расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» в размере 148,8 тыс. руб. В статье учитываются расходы на приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельных и тепловых сетей. В качестве обоснования Предприятием представлены прайс-листы по материалам, план проведения ремонтных работ на объектах МУП «Вулкан» на 2020-2024 годы, дефектные ведомости. По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы на сырье и материалы определены экспертной группой на 2020 год в размере 42,2 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами на 2020 год в размере 1211,4 тыс. руб., в том числе оплата труда основного персонала – 744,8 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Расходы на оплату труда основного персонала определены экспертами исходя из численности 4 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 21403,5 руб. Размер среднемесячной заработной платы основного производственного персонала на 2020 год определен экспертами исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 10303,0 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4), предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы. Средства на оплату труда цехового и административно-управленческого персонала экспертной группой определены в размере 466,55 тыс. руб. исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 10303,0 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4) согласно предложенной Предприятием методики распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» заявлены Предприятием в размере 33,5 тыс. руб., в том числе:

услуги по замерам выбросов – 4,0 тыс. руб.;

услуги по измерению сопротивления – 5,5 тыс. руб.;
 поверка средств измерений (манометры) – 2,0 тыс. руб.;
 поверка теплосчетчика – 10,0 тыс. руб.;
 проведение режимно-наладочных испытаний – 12,0 тыс. руб.

По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» определены экспертами на 2020 год в размере 7,5 тыс. руб., в том числе:

поверка СИ – 2,0 тыс. руб. (основание – договор с ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Республике Марий Эл»);

услуги по измерению сопротивления – 5,5 тыс. руб. (основание договор возмездного оказания услуг от 09.09.2019 № 21, заключенный с ООО «Яранскагропромэнерго»).

Расходы на услуги по замерам выбросов, на поверку теплосчетчика и на проведение режимно-наладочных испытаний исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Расходы по статье «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» заявлены Предприятием в размере 122,3 тыс. руб. По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы по данной статье экспертами определены в размере 89,8 тыс. руб. согласно предложенной Предприятием методики распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2020 год в размере 1350,8 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Предприятием заявлены неподконтрольные расходы в размере 550,9 тыс. руб.

«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Расходы по данной статье определены экспертами в размере 0,8 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/65-к-2019 для ООО «Корпорация «Мегаполис», на 2020 год. Объем стоков на 2020 год экспертами определен в количестве 17,7 м³.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 365,8 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Предприятием заявлены расходы по статье «Амортизация основных средств» в размере 33,3 тыс. руб. Расходы по статье «Амортизация основных средств» определены экспертной группой в размере 36,6 тыс. руб. на основании представленных Предприятием данных бухгалтерского учета за 2018 год и текущий период 2019 год.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы при УСНО)» экспертами определены в размере 29,4 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с НК РФ.

В результате, неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 432,6 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Предприятием в размере 1142,4 тыс. руб. По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы на топливо определены экспертами в размере 936,9 тыс. руб. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,785. Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию определен экспертами 220,5 кг.у.т./Гкал согласно техническим характеристикам установленного оборудования котельной. В качестве обоснования стоимости каменного угля Предприятием представлены договоры на поставку твердого топлива, заключенные по итогам закупочной деятельности. По результатам анализа представленных Предприятием договоров цена 1 тонны каменного угля определена в размере 5181,1 руб./т. (с НДС) исходя из фактически сложившихся цен за 9 месяцев 2019 год, с учетом индекса цен производителей на 2020 год согласно Прогнозу СЭР МЭР России (104,1%).

Расходы на электрическую энергию Предприятием заявлены в размере 319,0 тыс. руб. Объём покупной электроэнергии на 2020 год определен экспертами в количестве 27,7 тыс. кВтч, исходя из перечня работающего оборудования. Расходы на электроэнергию определены экспертами в размере 243,2 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» Предприятием заявлены в размере 7,6 тыс. руб. Нормативный объем воды, необходимый для разового наполнения трубопроводов тепловых сетей и систем теплоснабжения, на подпитку системы теплоснабжения определен в количестве 121,7 м³. Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами определены в размере 6,5 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/64-кс-2019 для МУП «Водоканал на 2020 год.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 1182,4 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль Предприятию не предусмотрена, поскольку МУП «Вулкан» является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 3485,5 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 2131,0 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки необходимой валовой выручки составил -9,0 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности, определена экспертной группой в размере 2956,8 тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	распоряжение министерства энергетики и ЖКХ Кировской области 10.07.2018 № 36-тп
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	распоряжение министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 25.10.2019 № 6-ИП

Экспертная группа предлагает установить на 2020 – 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования МУП «Вулкан» (котельная, расположенная в г. Яранске, ул. К. Маркса д. 42б) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	1 350,8	-	-	-	220,5	71,0	-	-
2021	-	1	-	-	220,5	71,0	-	-
2022	-	1	-	-	220,5	71,0	-	-

2023	-	1	-	-	220,5	71,0	-	-
2024	-	1	-	-	220,5	71,0	-	-

5. Прогноз СЭР МЭР России и величина необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

Исходя прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России) экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2024 годы использовались следующие индексы.

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей	104,0	103,9	104,7	104,9
Индекс цены на электрическую энергию	103,3	102,4	102,4	102,4
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на уголь каменный	104,0	104,2	104,3	104,5

Величина необходимой валовой выручки Предприятия, предлагаемая экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, определена в размере:

на 2021 год	3 057,3	тыс. руб.;
на 2022 год	3 159,0	тыс. руб.;
на 2023 год	3 265,3	тыс. руб.;
на 2024 год	3 377,5	тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 2 к настоящему заключению.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП «Вулкан» (котельная, расположенная в г. Яранске, ул. К. Маркса д. 42б) долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 756,3
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5 185,2
с 01 января по 30 июня 2021 года	5 185,2
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	5 361,4
с 01 января по 30 июня 2022 года	5 361,4
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5 539,8
с 01 января по 30 июня 2023 года	5 539,8
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	5 726,2
с 01 января по 30 июня 2024 года	5 726,2
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	5 922,9
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 756,3
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5 185,2
с 01 января по 30 июня 2021 года	5 185,2
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	5 361,4
с 01 января по 30 июня 2022 года	5 361,4

с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5 539,8
с 01 января по 30 июня 2023 года	5 539,8
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	5 726,2
с 01 января по 30 июня 2024 года	5 726,2
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	5 922,9

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

3.3. Котельная, расположенная по адресу: м. Опытное Поле Яранского района.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

Актуализированная схема теплоснабжения Опытнопольского сельского поселения Яранского района Кировской области до 2030 года утверждена постановлением администрации Опытнопольского сельского поселения от 01.03.2018 № 15.

Распоряжением администрации Опытнопольского сельского поселения от 24.09.2016 года № 6 МУП «Вулкан» определено единой теплоснабжающей организацией.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Предприятием расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 1803,7 Гкал.

Объем потерь в сетях заявлен в количестве 1008,0 Гкал в год на уровне фактического объема потерь.

В соответствии с абзацем третьим пункта 90 Основ ценообразования, в случае если по данным, представляемым регулируемой организацией, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период, то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным за предыдущий отчетный период, с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации.

На основании представленной Предприятием информации (данные отчета по форме статистической отчетности № 46-ТЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям» за 2017, 2018 годы; аналитической информации по оказанным услугам за 2018 год) 35% фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых Предприятием тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период.

Таким образом, потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 410,2 Гкал в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области 10.07.2018 № 36-тп.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 130,0 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 2343,9 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Предприятием, на 2020-2024 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2020 год. Необходимая валовая выручка на 2021-2024 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Предприятием на 2020 год в размере 10159,8 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Предприятием заявлены операционные расходы на 2020 год в размере 3557,8 тыс. руб.

Предприятием заявлены расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» в размере 184,0 тыс. руб. В статье учитываются расходы на приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельных и тепловых сетей. В качестве обоснования Предприятием представлены прайс-листы по материалам, план проведения ремонтных работ на объектах МУП «Вулкан» на 2020-2024 годы, дефектные ведомости. По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы на сырье и материалы определены экспертной группой на 2020 год в размере 101,2 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами на 2020 год в размере 1817,1 тыс. руб., в том числе оплата труда основного персонала – 1117,3 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Расходы на оплату труда основного персонала определены экспертами исходя из численности 6 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего 21403,5 руб. Размер среднемесячной заработной платы основного производственного персонала на 2020 год определен экспертами исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 10303,0 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4), предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы. Средства на оплату труда цехового и административно-управленческого персонала экспертной группой определены в размере 699,8 тыс. руб. исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 10303,0 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4) согласно предложенной Предприятием методики распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» заявлены Предприятием в размере 40,0 тыс. руб., в том числе:

- услуги по замерам выбросов – 4,0 тыс. руб.;
- услуги по измерению сопротивления – 6,4 тыс. руб.;
- поверка средств измерений (манометры) – 2,1 тыс. руб.;
- разработка про узла учета – 15,5 тыс. руб.;
- проведение режимно-наладочных испытаний – 12,0 тыс. руб.

По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» определены экспертами на 2020 год в размере 8,5 тыс. руб., в том числе:

- услуги по измерению сопротивления – 6,4 тыс. руб. (основание – договор с ФБУ

«Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Республике Марий Эл»);

поверка средств измерений (манометры) – 2,1 тыс. руб. (основание – договор возмездного оказания услуг от 09.09.2019 № 21, заключенный с ООО «Яранскагропромэнерго»).

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» в сумме 31,5 тыс. руб. исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Расходы по статье «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» заявлены Предприятием в размере 244,6 тыс. руб. По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы по данной статье экспертами определены в размере 134,6 тыс. руб. согласно предложенной Предприятием методики распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2020 год в размере 2061,4 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Предприятием заявлены неподконтрольные расходы в размере 1245,5 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 548,8 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Предприятием заявлены расходы по статье «Амортизация основных средств» в размере 188,1 тыс. руб. Расходы по статье «Амортизация основных средств» определены экспертной группой в размере 214,4 тыс. руб. на основании представленных Предприятием данных бухгалтерского учета за 2018 год и текущий период 2019 год.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы при УСНО)» экспертами определены в размере 65,2 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с НК РФ.

В результате, неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 828,4 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Предприятием в размере 4 951,3 тыс. руб. По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы на топливо определены экспертами в размере 3 314,3 тыс. руб. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,785. Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию определен экспертами 225,4 кг.у.т./Гкал согласно техническим характеристикам установленного оборудования котельной. В качестве обоснования стоимости каменного угля Предприятием представлены договоры на поставку твердого топлива, заключенные по итогам закупочной деятельности. По результатам анализа представленных Предприятием договоров цена 1 тонны каменного угля определена в размере 5181,1 руб./т. (с НДС) исходя из фактически сложившихся цен за 9 месяцев 2019 год, с учетом индекса цен производителей на 2020 год согласно Прогнозу СЭР МЭР России (104,1%).

Расходы на электрическую энергию Предприятием заявлены в размере 382,0 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии на 2020 год определен экспертами в количестве 43,6 тыс. кВтч, исходя из перечня работающего оборудования. Расходы на электроэнергию определены экспертами в размере 383,2 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» Предприятием заявлены в размере 23,2 тыс. руб. Нормативный объем воды, необходимый для разового наполнения трубопроводов тепловых сетей и систем теплоснабжения, на подпитку системы теплоснабжения определен в количестве 379,9 м³. Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами определены в размере 17,6 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 05.12.2017 № 44/55-кв-2018 для ООО «Межмуниципальное предприятие «Водопроводно-канализационного хозяйства» на 2020 год.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 3694,4 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль Предприятию не предусмотрена, поскольку МУП «Вулкан» является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 4737,8 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 4498,9 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки необходимой валовой выручки составил 257,6 тыс. руб. С учетом распределения на три периода размер корректировки составит 85,9 тыс. руб. (257,6 тыс. руб. / 3 периода).

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности, определена экспертной группой в размере 6670,0 тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к

сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	распоряжение министерства энергетики и ЖКХ Кировской области 10.07.2018 № 36-тп
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	распоряжение министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 25.10.2019 № 6-ИП

Экспертная группа предлагает установить на 2020 – 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования МУП «Вулкан» (котельная, расположенная в м. Опытное Поле Яранского района) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	2 061,4	-	-	-	225,4	410,2	-	-
2021	-	1	-	-	225,4	410,2	-	-
2022	-	1	-	-	225,4	410,2	-	-
2023	-	1	-	-	225,4	410,2	-	-
2024	-	1	-	-	225,4	410,2	-	-

5. Прогноз СЭР МЭР России и величина необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

Исходя прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России) экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2024 годы использовались следующие индексы.

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей	104,0	103,9	104,7	104,9
Индекс цены на электрическую энергию	103,3	102,4	102,4	102,4
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на уголь каменный	104,0	104,2	104,3	104,5

Величина необходимой валовой выручки Предприятия, предлагаемая экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, определена в размере:

на 2021 год	6 895,1	тыс. руб.;
на 2022 год	7 143,8	тыс. руб.;
на 2023 год	7 320,0	тыс. руб.;
на 2024 год	7 599,7	тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 3 к настоящему заключению.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП «Вулкан» (котельная, расположенная в м. Опытное Поле Яранского района) долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 017,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 698,0
с 01 января по 30 июня 2021 года	3 698,0
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 822,7
с 01 января по 30 июня 2022 года	3 822,7
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 960,6
с 01 января по 30 июня 2023 года	3 960,6
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4 058,3
с 01 января по 30 июня 2024 года	4 058,3
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	4 213,4
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 017,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 698,0
с 01 января по 30 июня 2021 года	3 698,0
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 822,7
с 01 января по 30 июня 2022 года	3 822,7
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 960,6
с 01 января по 30 июня 2023 года	3 960,6
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4 058,3
с 01 января по 30 июня 2024 года	4 058,3
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	4 213,4

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Калина Н.В.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.
ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2020 – 2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Вулкан» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложениям №№ 1, 3, 5.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Вулкан», согласно приложению №№ 2, 4, 6.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия
«Вулкан» для формирования тарифов с использованием метода
индексации установленных тарифов
(котельная, расположенная в г. Яранске, ул. Свободы, д. 59)**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	2 701,4	-	-	-	200,3	287,45	-	-
2021	-	1	-	-	200,3	287,45	-	-
2022	-	1	-	-	200,3	287,45	-	-
2023	-	1	-	-	200,3	287,45	-	-
2024	-	1	-	-	200,3	287,45	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным
унитарным предприятием «Вулкан» (котельная, расположенная в г.
Яранске, ул. Свободы, д. 59)

Вид тарифа	Год	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, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	3 130,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 403,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3 403,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 565,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3 565,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 691,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3 691,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3 823,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3 823,9	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3 964,9	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	3 130,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 403,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3 403,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 565,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3 565,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 691,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3 691,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3 823,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3 823,9	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3 964,9	-	-	-	-	-	

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирующие деятельность муниципального унитарного предприятия
«Вулкан» для формирования тарифов с использованием метода
индексации установленных тарифов
(котельная, расположенная в г. Яранске, ул. К. Маркса, д. 42б)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	1 350,8	-	-	-	220,5	71,0	-	-
2021	-	1	-	-	220,5	71,0	-	-
2022	-	1	-	-	220,5	71,0	-	-
2023	-	1	-	-	220,5	71,0	-	-
2024	-	1	-	-	220,5	71,0	-	-

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным
унитарным предприятием «Вулкан»
(котельная, расположенная в г. Яранске, ул. К. Маркса, д. 42б)

Вид тарифа	Год	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, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	3 756,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5 185,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	5 185,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	5 361,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	5 361,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5 539,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	5 539,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	5 726,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	5 726,2	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	5 922,9	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	3 756,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5 185,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	5 185,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	5 361,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	5 361,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5 539,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	5 539,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	5 726,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	5 726,2	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	5 922,9	-	-	-	-	-	

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Приложение № 5
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия
«Вулкан» для формирования тарифов с использованием метода
индексации установленных тарифов (котельная, расположенная в
местечке Опытное Поле Яранского района)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	2 061,4	-	-	-	225,4	410,2	-	-
2021	-	1	-	-	225,4	410,2	-	-
2022	-	1	-	-	225,4	410,2	-	-
2023	-	1	-	-	225,4	410,2	-	-
2024	-	1	-	-	225,4	410,2	-	-

Приложение № 6
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным
унитарным предприятием «Вулкан» (котельная, расположенная в
местечке Опытное Поле Яранского района)

Вид тарифа	Год	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, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	3 017,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 698,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3 698,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 822,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3 822,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 960,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3 960,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4 058,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	4 058,3	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	4 213,4	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	3 017,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 698,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3 698,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 822,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3 822,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 960,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3 960,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4 058,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	4 058,3	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	4 213,4	-	-	-	-	-	

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 Налогового Кодекса Российской Федерации.

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Калину Наталию Вячеславовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Фордзон» (далее Общество).

Основной вид деятельности: деятельность автомобильного грузового специализированного транспорта.

Юридический/почтовый адрес: 612260, Кировская область, г. Яранск, ул. Первомайская, д. 23.

ИНН/ КПП/ОГРН 4339009532/433901001/1104339000215.

Руководитель: генеральный директор Ефремов Дмитрий Федорович, тел. (83367) 42-00-62.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная с объектом налогообложения – «Доходы».

Месторасположение тепловых сетей: ОКТМО 33650101, г. Яранск.

Основание владения имуществом: собственность, договоры купли-продажи тепловых сетей.

Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.

Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

Актуализированная схема теплоснабжения Яранского городского поселения утверждена постановлением администрации Яранского городского поселения Яранского района Кировской области от 25.03.2019 № 127.

Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2017-2019 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 27.12.2016 № 50/15-тэ-2017 «О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Фордзон» (г. Яранск), о долгосрочных параметрах регулирования».

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Экспертиза предложений об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 – 2024 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями. При этом на первый год долгосрочного периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с п. 36 и 39 Методических указаний.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

Согласно представленным договорам купли-продажи ООО «Фордзон» переданы в собственность тепловые сети протяженностью 1444,6 м в двухтрубном исчислении.

Тепловая энергия, вырабатываемая котельной № 7 МУП «Вулкан», транспортируется по сетям ООО «Фордзон».

Протяжённость тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 2889,2 м.

Объем полезного отпуска тепловой энергии, передаваемый по сетям ООО «Фордзон» от котельной № 7 МУП «Вулкан» определен экспертной группой в количестве 4708,9 Гкал.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 856,52 Гкал в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области 09.11.2018 № 68-тп.

В результате при формировании тарифа на услуги по передаче тепловой энергии общий годовой объем передаваемой тепловой энергии учтен экспертами в количестве 5565,5 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества, на 2020-2024 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2020 год. Необходимая валовая выручка на 2021-2024 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2020 год в размере 379,9 тыс. руб. 5

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» в размере 370,4 тыс. руб. В статье учитываются расходы на приобретение материалов на обслуживание тепловых сетей. В качестве обоснования Обществом представлены прайс-листы по материалам, план работ по обслуживанию и ремонту тепловых сетей на 2020-2024 годы, акт технического состояния тепловых сетей, дефектные ведомости. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на сырье и материалы определены экспертной группой на 2020 год в размере в размере 242,6 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» Обществом заявлены в размере 443,0 тыс. руб. В качестве обоснования Обществом представлены план работ по обслуживанию и ремонту тепловых сетей на 2020-2024 годы, акт технического состояния тепловых сетей, дефектные ведомости. В качестве обоснования Обществом представлены договоры подряда. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на ремонт основных средств определены экспертной группой на 2020 год в размере в размере 443,0 тыс. руб. на уровне предложения Общества.

Расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами на 2020 год в размере 457,9 тыс. руб., в том числе оплата труда основного персонала – 228,1 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. По результатам представленных Обществом документов расходы на оплату труда основного персонала определены экспертами исходя из численности 1 единица и среднемесячной заработной платы одного работающего на 2020 год 19 007,7 руб. на уровне предложения Общества, размер которой не превышает уровень заработной платы, предусмотренный Отраслевым тарифным соглашением в сфере ЖКХ Кировской области на 2017-2019 годы. Средства на оплату труда цехового и административно-управленческого персонала экспертной группой определены в размере 229,8 тыс. руб. исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 10303,0 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4). Численность цехового и административно-управленческого персонала определена на основании Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, часть 2, утвержденных Приказом Госстроя России от 12.10.99 № 74.

По статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» Обществом заявлены расходы на услуги транспорта в размере 324,8 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как экономически необоснованные.

Расходы по статье «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» заявлены Обществом в размере 123,0 тыс. руб. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы по данной статье экспертами определены в размере 64,9 тыс. руб.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2020 год в размере 1208,3 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Предприятием заявлены неподконтрольные расходы в размере 527,1 тыс. руб.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата» Обществом заявлены в размере 228,0 тыс. руб. Заявленные Обществом расходы по аренде признаны экспертами экономически необоснованными ввиду непредставления Обществом информации о величине амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,7%) в размере 140,6 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Обществом заявлены расходы по статье «Амортизация основных средств» в размере 71,4 тыс. руб. Расходы по статье «Амортизация основных средств» определены экспертной группой в размере 71,4 тыс. руб. на основании представленных Обществом данных бухгалтерского учета за 2018 год и текущий период 2019 год.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы при УСНО)» экспертами определены в размере 129,6 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с НК РФ.

В результате, неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 345,5 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на тепловую энергию включают расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в сетях ООО «Фордзон». Расходы на компенсацию тепловых потерь в сетях Общества определены экспертной группой исходя из нормативного объема потерь тепловой энергии в сетях Общества в количестве 856,52 Гкал в год и установленных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Вулкан» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2020 год.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 2823,6 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\phi - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 3432,5 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 2 507,25 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки необходимой валовой выручки составил 997,9 тыс. руб. С учетом распределения на два периода размер корректировки составит 332,6 тыс. руб. (997,9 тыс. руб. / 3 периода).

Таким образом, при формировании тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 332,6 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 4781,2 тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к

сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2020 – 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования ООО «Фордзон» для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	1 208,3	-	-	-	-	856,52	-	-
2021	-	1	-	-	-	856,52	-	-
2022	-	1	-	-	-	856,52	-	-
2023	-	1	-	-	-	856,52	-	-
2024	-	1	-	-	-	856,52	-	-

5. Прогноз СЭР МЭР России и величина необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

Исходя прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России) экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2024 годы использовались следующие индексы.

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей	104,0	103,9	104,7	104,9
Индекс цены на электрическую энергию	103,3	102,4	102,4	102,4

Величина необходимой валовой выручки Общества, предлагаемая экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, определена в размере:

на 2021 год	5 001,6	тыс. руб.;
на 2022 год	5 120,1	тыс. руб.;
на 2023 год	4 943,2	тыс. руб.;
на 2024 год	5 121,2	тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить долгосрочные одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Фордзон» с календарной разбивкой в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
ООО «Фордзон»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	922,5	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1 015,4	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года	1 015,4	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	1 062,2	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	1 062,2	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1 087,3	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	1 087,3	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1 049,8	-
		с 01 января по 30 июня 2024 года	1 049,8	-
		с 01 июля по 31 декабря 2024 года	1 087,5	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Калина Н.В.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2020 – 2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Фордзон» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Фордзон» согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности общества с ограниченной
ответственностью «Фордзон» для формирования тарифов с
использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	1 208,3	-	-	-	-	856,52	-	-
2021	-	1	-	-	-	856,52	-	-
2022	-	1	-	-	-	856,52	-	-
2023	-	1	-	-	-	856,52	-	-
2024	-	1	-	-	-	856,52	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для общества с ограниченной ответственностью «Фордзон»

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Общество с ограниченной ответственностью «Фордзон»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	922,5	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1 015,4	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года	1 015,4	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	1 062,2	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	1 062,2	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1 087,3	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	1 087,3	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1 049,8	-
		с 01 января по 30 июня 2024 года	1 049,8	-
		с 01 июля по 31 декабря 2024 года	1 087,5	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 Налогового Кодекса Российской Федерации.

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Свиридову Ольгу Георгиевну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365 и на основании письма ООО ТСО «Зиновы» (вход. от 01.11.2019 № 66-01-09-4908) о продаже теплотрассы (договор купли – продажи от 02.10.2019 заключен с ООО «Художественные кисти») предлагается признать утратившими силу следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

1.1 от 23.01.2018 № 1/5-тэ-2018 «О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы», о долгосрочных параметрах регулирования»;

1.2 от 18.12.2018 № 45/40-тэ-2019 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 23.01.2018 № 1/5-тэ-2018».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Свиридова О.Г.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю признать утратившим силу решение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу:

1.1 Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 23.01.2018 № 1/5-тэ-2018 «О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая организация «Зиновы», о долгосрочных параметрах регулирования»;

1.2 Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/40-тэ-2019 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 23.01.2018 № 1/5-тэ-2018».

2. Настоящее решение вступает в силу с 19.11.2019.

6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Свиридову Ольгу Георгиевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Акционерное общество «Кировский сельский строительный комбинат» (далее Общество).
2. Основной вид деятельности: производство изделий из бетона для использования в строительстве.
3. Юридический адрес: ул. Свердлова, д. 43, корпус А, г. Салехард, Ямало-Ненецкий АО, 629007.
4. Почтовый адрес: ул. Производственная, д. 9, мкр. Радужный, Нововятский район, г. Киров, 610010
5. Месторасположение котельных: ул. Производственная, д. 9, мкр. Радужный, Нововятский район, г. Киров.
6. ИНН/КПП/ОГРН 4345146992 /891450001 /1064345114096.
7. ОКТМО 33701000.
8. Руководитель: президент Крутихин Иван Денисович, (8832) 30-69-69.
9. Установленная мощность котельных: 23,0 Гкал/час.
10. Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.
11. Основание владения имуществом: договора аренды № 901 от 10.10.2014.
12. Схема теплоснабжения: Схема теплоснабжения муниципального образования г. Киров утверждена приказом Министерства энергетики РФ от 24 ноября 2017 года № 1120.

Действующий тариф установлен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/56-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Кировский сельский строительный комбинат», о долгосрочных параметрах регулирования».

Общество с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, в РСТ Кировской области в течение 2019 года не обращалось.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом, на 2020 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Анализ производственных показателей.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с фактическим объемом производства тепловой энергии за 2018 год полезный отпуск тепловой энергии составит 20683,9 Гкал. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем, объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с требованиями

Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии Обществом за предшествующие периоды регулирования.

Объем полезного отпуска определен экспертной группой в количестве 22690,4 Гкал на уровне объема, учтенного при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 868,5 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 317,3 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 23876,2 Гкал.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 6132,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/56-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 6253,1 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», в том числе расходы на водоотведение» экспертами проанализированы и определены в размере 12,1 тыс. руб. исходя из тарифов на

питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 30.07.2019 № 25/5-кс-2019 для МУП «Водоканал».

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» определены экспертами в размере 2442,7 тыс. руб. на основании представленного Обществом расчета суммы амортизации основных средств, а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств (оборотная ведомость по счету 02) за заверченный период.

В результате, неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 4461,6 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год не корректируются.

Стоимость 1 тыс.м³ природного газа определена экспертной группой в размере 5426,79 руб./тыс. м³. (4 группа газа). Цены на газ определены исходя из оптовой цены на природный газ, тарифа на транспортировку газа, платы за снабженческо – сбытовые услуги, специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, используемой на финансирование программы газификации Кировской области. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129.

В результате расходы на топливо определены в размере 17982,7 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 2761,0 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для высокого уровня напряжения на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» экспертами исключены в полном объеме на основании письма Общества от 13.11.2019 «Об учете затрат на водоснабжение».

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 20743,8 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\phi - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 28265,9 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 25043,6 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 3474,9 тыс. руб. С учетом распределения на три периода размер корректировки составит 1158,3 тыс. руб. (3474,9 тыс. руб./3 периода = 1158,3 тыс. руб.).

Кроме того, учтен размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, составляет 895,05 тыс. руб. с распределением на три периода (895,05 тыс. руб./3 периода = 298,3 тыс. руб.).

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 1456,6 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2020 год исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 33589,0 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1390,3
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1480,3
Население	
с 01 января по 30 июня 2020 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных тарифов, кроме тарифов для населения.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/56-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Кировский сельский строительный комбинат», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Кировский сельский строительный комбинат», значения «1428,4» значениями «1480,3».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Свиридова О.Г. Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/56-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Кировский сельский строительный комбинат», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Кировский сельский строительный комбинат» значения «1428,4» значениями «1480,3».
2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Ивонину Зою Леонидовну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Куменские тепловые системы» (далее – Предприятие).
2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии).
3. Юридический /почтовый адрес: 613400, Кировская область, Куменский район, пгт Кумены, ул. Северная, д. 30.
4. ОГРН 1064314003357. ИНН/ КПП 4314005173/431401001.
5. Руководитель: и.о. директора Кашин Александр Александрович, тел:(83343) 2-18-91.
6. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.
7. Месторасположение котельных: в дер. Моряны в Куменском городском поселении (ОКТМО 33610151); дер. Б. Перелаз в Большеперелазском сельском поселении (ОКТМО 33610440); дер. Березник в Куменском сельском поселении (ОКТМО 33610428).
8. Установленная мощность котельных: 8,01 Гкал/час.
9. Схемы теплоснабжения утверждены постановлениями администрации Куменского городского поселения от 19.03.2018 № 34, администрации Большеперелазского сельского поселения от 18.04.2018 № 17, администрации Куменского сельского поселения от 27.01.2017 № 1.
10. Основание владения имуществом: договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 22.08.2006 № 1 с администрацией Куменского городского поселения, договор безвозмездного пользования от 01.09.2006 № 1 с администрацией Большеперелазского сельского поселения, договор безвозмездного пользования от 26.09.2006 № 1 с администрацией Куменского сельского поселения.
11. Долгосрочные тарифы установлены решением правления Службы от 07.11.2018 № 39/33-тэ-2019.
12. Заявляемая величина тарифа на регулируемый период:
на 2020 год – 9823,3 руб./Гкал.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ производственных показателей

Отпуск тепловой энергии осуществляется от трех котельных. В соответствии с представленным Предприятием расчетом объема производства тепловой энергии на 2019 год полезный отпуск тепловой энергии составит 2754,5 Гкал. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрациями поселений Куменского района.

В разрезе поселений:

№	Наименование показателя	Куменское городское поселение	Большеперелазское сельское поселение	Куменское сельское поселение	ИТОГО
1.	Полезный отпуск, Гкал	373,7	1079,8	1301,1	2754,5
1.1.	в т.ч. собственное потребление, Гкал				0
1.2.	бюджетные потребители, Гкал	12,5	603,0	22,1	637,6
1.3.	прочие потребители, Гкал	0,0	161,4	133,0	294,4
1.4.	население, Гкал	361,2	315,4	1145,9	1822,5

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии приняты экспертами на основании распоряжения министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 01.10.2018 № 61-тп в размере 861,65 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 159,0 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 3775,1 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Предприятием заявлены операционные расходы на 2020 год в размере 14035,6 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 11683,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/33-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,591.

Согласно заявления на корректировку тарифа Предприятия в связи с расторжением договора аренды котельных в пгт Нижнеивкино установленная тепловая мощность источников тепловой энергии снизилась с 18,25 до 8,01 Гкал/час, количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности, снизилось с 512,9 до 142,7. Вместе с тем, отдельный учет расходов по производству и передаче тепловой энергии на Предприятии не осуществляется.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом изменения количества активов и изменения показателя ИПЦ с 01.07.2020 определены экспертной группой в размере 6900,0 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

По статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» Предприятием заявлены расходы по водоотведению в размере 20,8 тыс. руб. Расходы экспертами скорректированы исходя из тарифов на водоотведение, установленных на 2020 год решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/46-кв-2019 для ООО «Куменское водопроводно-канализационное хозяйство».

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» учтены экспертами в размере 37,2 тыс. руб. согласно расчету суммы годовой амортизации на 2020 год, представленному Предприятием.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 1832,8 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расходы на топливо заявлены Предприятием в размере 6596,5 тыс. руб. В качестве топлива на котельных используется каменный уголь. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии утверждён распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 06.12.2018 № 69-ур. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,714. Годовая потребность составляет 1314,6 т. Экспертной группой проведен мониторинг цен на уголь в Куменском районе Кировской области, а также анализ итогов закупочных процедур на сайте zakupki.gov.ru. Предприятием проводятся процедуры закупки топлива. Стоимость одной т угля скорректирована экспертами исходя из

фактически сложившейся цены за 2018 год с учетом индексов цен на 2019, 2020 годы (104,4%, 104,1% соответственно) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России в размере 5014,0 руб./т согласно пункту 31 Основ ценообразования. Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 6591,2 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Предприятием заявлены в размере 1397,2 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии при корректировке тарифа на 2020 год определен экспертами исходя из удельного расхода, предусмотренного тарифным решением на 2019 – 2023 годы. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1540,3 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию.

Расходы на холодную воду Предприятием заявлены в размере 70,8 тыс. руб. Объем холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год определен экспертами исходя из удельного расхода, предусмотренного тарифным решением на 2019 – 2023 годы. Расходы экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2020 год решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/46-кс-2019 для ООО «Куменское водопроводно-канализационное хозяйство».

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 8156,7 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 36002,4 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 32978,1 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет 1087,2 тыс. руб. с учетом распределения величины корректировки на три периода.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 17976,6 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Куменские тепловые системы», в следующих размерах:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения

с 01 января по 30 июня 2020 года	4099,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	6526,3
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	4099,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	6526,3

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/33-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче по сетям муниципального унитарного предприятия «Куменские тепловые системы», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1. Приложение № 1 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Куменские тепловые системы» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов» изложить в новой редакции:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расхода в на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	11683,3	-	-	-	278,4	2910,575	-	-
2020	-	1	-	-	259,6	861,65	-	-
2021	-	1	-	-	259,6	861,65	-	-
2022	-	1	-	-	259,6	861,65	-	-
2023	-	1	-	-	259,6	861,65	-	-

2. Приложения № 2, 3, 5 исключить.

3. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Куменские тепловые системы» значения «4412,4» заменить значениями «6526,3».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Ивонина З.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/33-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче по сетям муниципального унитарного предприятия «Куменские тепловые системы», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Куменские тепловые системы» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

1.2. Приложения № 2, 3, 5 исключить.

1.3. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Куменские тепловые системы» значения «4412,4» заменить значениями «6526,3».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020 года.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области
от 07.11.2018 № 39/33-тэ-2019

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия
«Куменские тепловые системы» для формирования тарифов с
использованием метода индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	11683,3	-	-	-	278,4	2910,575	-	-
2020	-	1	-	-	259,6	861,65	-	-
2021	-	1	-	-	259,6	861,65	-	-
2022	-	1	-	-	259,6	861,65	-	-
2023	-	1	-	-	259,6	861,65	-	-

8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Ивонину Зою Леонидовну, которая доложила членам правления.

. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Коньп» (далее – Предприятие).

2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

3. Юридический/ почтовый адрес: 613030, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, ж/д ст. Просница, ул. Кирова, д. 42.

4. ОГРН 1024300754444. ИНН/ КПП 4312022504/431201001.

5. Руководитель: директор Шиврин Игорь Витальевич, тел: (83361) 73-2-50.

6. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

7. Месторасположение, установленная мощность, основание владения:

№ п/п	Месторасположение котельных и тепловых сетей	ОКТМО	Установленная мощность, Гкал/ч	Основание владения имуществом
1	Котельные на ж/д станциях Просница и Бумкомбинат Кирово-Чепецкого района	33618412	10,84	Концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения № 3 от 04.09.2015 с администрацией Просницкого сельского поселения Кирово-Чепецкого района сроком на 10 лет (далее Концессионное соглашение)
2	Котельная в дер. Малый Коньп Кирово-Чепецкого района	33618418	3,44	Договор аренды муниципального имущества № 3 от 02.09.2013 с администрацией Коньпского сельского поселения Кирово-Чепецкого района до заключения концессионного соглашения

8. Схемы теплоснабжения утверждены решениями Думы Просницкого сельского поселения от 26.09.2013 № 9/55, Коньпского сельского поселения от 19.12.2013 № 13/54.

9. Действующие тарифы установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/79-тэ-2019.

10. Предприятие с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, не обращалось.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

4.1. Производство тепловой энергии котельными, расположенными на ж/д станциях Просница и Бумкомбинат Анализ производственных показателей

Отпуск тепловой энергии осуществляется от трех котельных. В соответствии с расчетом объема производства тепловой энергии, представленным Предприятием с целью установления долгосрочных тарифов на 2019 – 2023 годы, полезный отпуск тепловой энергии составляет 8360,4 Гкал. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией Просницкого сельского поселения Кирово-Чепецкого района.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с Концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения № 3 от 04.09.2015 в Просницком сельском поселении Кирово-Чепецкого района в размере 2633,7 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной экспертами определен в объеме 242,3 Гкал в пределах рекомендованных нормативов.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 11236,4 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 6843,1 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/79-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ с 01.07.2020 определены экспертной группой в размере 6977,9 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Затраты определены экспертами исходя из тарифов на водоотведение, установленных на 2020 год решением правления Службы от 04.12.2018 № 43/62-кс-2019 для МУП ЖКХ «Коньп».

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами учтены расходы на платежи 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 в сумме 1,3 тыс. руб.; на обязательное страхование опасных производственных объектов в сумме 5,6 тыс. руб. на основании страховых полисов.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 911,0 тыс. руб. на основании данных бухгалтерского учета исходя из фактических расходов за 2018 год (пункт 43 Основ ценообразования).

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 2685,7 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 8918,2 тыс. руб. Цена на газ с транспортировкой по газораспределительным сетям определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год без учета НДС (IV группа потребителей – 5426,79 руб./тыс. куб. м., V группа потребителей – 5462,24 руб./тыс. куб. м.). Экспертной группой проведен мониторинг цены угля в Кирово-Чепецком районе Кировской области, а также анализ итогов закупочных процедур на сайте zakupki.gov.ru. Цена на уголь, которая сложилась из стоимости закупки угля и его доставки до котельной, скорректирована экспертами исходя из фактически сложившейся цены за I полугодие 2019 года с учетом индекса цен на 2020 год (104,1%) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России в размере 4692,1 руб./куб. м.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 2158,3 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2020 год решением правления Службы от 04.12.2018 № 43/62-кс-2019 для МУП ЖКХ «Коньп».

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 11176,9 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер **корректировки** необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 20438,1 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 19293,8 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет 617,0 тыс. руб. с учетом распределения величины корректировки на два периода.

Кроме того, учтена сумма корректировки, учитывающая отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на два периода, в размере 475,8 тыс. руб.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемый с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составил 1092,8 тыс. руб.

При корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год учтена сумма перераспределения в соответствии с п. 15 Основ ценообразования в размере 598,4 тыс. руб., учтенная при формировании тарифов на долгосрочный период 2019 – 2023 годы.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 22531,6 тыс. руб.

4.1. Производство тепловой энергии котельной, расположенной в дер. Малый Коньш

Анализ производственных показателей

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. В соответствии с расчетом объема производства тепловой энергии, представленным Предприятием с целью установления долгосрочных тарифов на 2019 – 2023 годы, полезный отпуск составляет 3079,8 Гкал. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией Коньшского сельского поселения Кирово-Чепецкого района.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии приняты экспертами на основании распоряжения министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 22.08.2018 № 50-тп в размере 910,767 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной экспертами определен в объеме 114,0 Гкал в пределах рекомендованных нормативов.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 4104,6 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 2732,7 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/79-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ с 01.07.2020 определены экспертной группой в размере 2786,5 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Затраты определены экспертами исходя из тарифов на водоотведение, установленных на 2020 год решением правления Службы от 04.12.2018 № 43/62-кс-2019 для МУП ЖКХ «Коньп».

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» определены экспертами в размере 132,0 тыс. руб. на основании пункта 45 Основ ценообразования в соответствии с информацией о величине амортизационных отчислений от администрации Коньпского сельского поселения Кирово-Чепецкого района и договором аренды муниципального имущества № 3 от 02.09.2013.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами учтены расходы на платежи 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 в сумме 0,2 тыс. руб.; на обязательное страхование опасных производственных объектов в сумме 5,6 тыс. руб. на основании страховых полисов.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 151,0 тыс. руб. на основании данных бухгалтерского учета исходя из фактических расходов за 2018 год (пункт 43 Основ ценообразования).

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 1012,9 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 3542,4 тыс. руб. Цена на газ с транспортировкой по газораспределительным сетям определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год с учетом НДС (V группа потребителей – 6554,69 руб./тыс. куб. м.).

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 667,5 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по среднему напряжению второго уровня.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2020 год решением правления Службы от 04.12.2018 № 43/62-кв-2019 для МУП ЖКХ «Коньп».

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 4228,7 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер **корректировки** необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 7530,3 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 7843,9 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет (-112,8) тыс. руб. с учетом распределения величины корректировки на три периода.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 7915,4 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложениях к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ «Коньп» (Кирово-Чепецкий район), с календарной разбивкой в следующих размерах:

1. котельные на ж/д станциях Просница и Бумкомбинат	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2596,4
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2695,0
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3115,68
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3234,00

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения, в соответствии со ст. 174.1 НК РФ.

2. котельная в дер. Малый Коньп Кирово-Чепецкого района

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2520,4
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2570,1
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2520,4
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2570,1

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/79-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Коньп», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1. В приложении № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Коньп» (ж/д станции Просница и Бумкомбинат Кирово-Чепецкого района)» значения «2606,9» заменить значениями «2695,0», значения «3128,28» заменить значениями «3234,00».

2. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Коньп» (дер. Малый Коньп Кирово-Чепецкого района)» значения «2612,5» заменить значениями «2570,1».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Иволина З.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/79-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Коньп», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Коньп» (ж/д станции Просница и Бумкомбинат Кирово-Чепецкого района)» значения «2606,9» заменить значениями «2695,0», значения «3128,28» заменить значениями «3234,00».

1.2. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Коньп» (дер. Малый Коньп Кирово-Чепецкого района)» значения «2612,5» заменить значениями «2570,1».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020 года.

9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мусихину Елену Александровну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: индивидуальный предприниматель Васильев Геннадий Иванович (далее – Предприниматель или ИП Васильев Г.И.).

Юридический адрес: ул. Пролетарская, д. 115, кв. 2, с. Калинино, Малмыжский район, Кировская область, 612927.

Почтовый адрес: ул. Зеленая, д. 21, г. Малмыж, Кировская область, 612920.

ИНН/КПП/ОГРН: 431701399635/ 304430736500064.

ОКТМО: 33623101.

Основной вид деятельности: Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Месторасположение и установленная мощность котельных:

котельная школы с. Мари-Малмыж, - 0,16 Гкал/час;

котельная детского сада с. Мари-Малмыж, - 0,16 Гкал/час;

квартиральная котельная г. Малмыж по ул. Комсомольская, д.50 - 0,26 Гкал/час;

котельная школы №1, ул. Тимирязева, д. 6 - 0,34 Гкал/час;

котельная школы №2 по ул. Карла Маркса, 7, г. Малмыж, д.7 - 0,26 Гкал/час;

котельная МОУ ДОД ДЮСШ, ул. Комсомольская, 60, г. Малмыж - 0,16 Гкал/час;

котельная школы с. Калинино, Малмыжского района - 0,16 Гкал/час;

котельная дома культуры с. Калинино, Малмыжского района - 0,16 Гкал/час;

котельная спального корпуса коррекционной школы в г. Малмыж, ул. Мичурина - 4, 0,09 Гкал/час;

котельная дома детского творчества в г. Малмыж - 0,17 Гкал/час;

котельная дома культуры с. Мари-Малмыж, Малмыжского района - 0,14 Гкал/час.

Руководитель: директор Васильев Геннадий Иванович, тел.: 8 (83347) 2-05-42.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

Основание владения имуществом:

газовые котлы договоры безвозмездного пользования сроком на 49 лет, остальное имущество в собственности.

Схемы теплоснабжения: отсутствуют.

ИП Васильев Г.И. с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, в РСТ Кировской области в течение 2019 года не обращалось.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 г. № 45/51-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям индивидуальным предпринимателем Васильевым Геннадием Ивановичем, о долгосрочных параметрах регулирования».

Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);

- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года в сентябре 2019 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется с одиннадцатью котельными. В соответствии с представленным Предпринимателем расчетом объема производства тепловой энергии на 2019 год полезный отпуск тепловой энергии составит 4159,9 Гкал.

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии Предпринимателя за предшествующие периоды регулирования в динамике.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 4293,9 Гкал.

Оценка основных показателей Предпринимателя произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Предпринимателя, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предпринимателя на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 2045,7 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 г. № 45/51-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %.

В результате скорректированные операционные расходы Предпринимателя на 2020 год экспертами определены в размере 2086,0 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

«Расходы на обязательное страхование» определены экспертами в размере 30,0 тыс. руб. в соответствии с представленными полисами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (3 полиса ООО «Зетта Страхование в с. Мари-Малмыж, г. Малмыж, с. Калинино по 6270 руб.; 2 полиса ПАО СК «Росгосстрах» в г. Малмыж, с. Мари-Малмыж по 5610 руб.).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами, исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год) и учтены в размере 380,3 тыс. руб.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных ресурсов» учтены экспертами на уровне предложения предприятия на основании расчета годовых амортизационных отчислений по 5 амортизационной группе в размере 2510,7 тыс. руб., карточек учета основных средств, ведомости учета основных средств.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 3024,5 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений. Удельные расходы ресурсов учтены, как при установлении тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

В качестве топлива на котельной используется природный газ. Цена на газ с 01.07.2020 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год с учетом НДС (VI группа потребителей – 6574,8 руб./тыс. куб. м.). Расходы на топливо учтены в размере 3734,5 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 981,7 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого напряжения на 2020 год с НДС.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 4716,2 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в размере 299,4 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 8458,7 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 8361,9 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет 104,5 тыс. руб. $((8458,7 \text{ тыс. руб.} - 8361,9 \text{ тыс. руб.}) \times 1,047 \times 1,030)$.

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, распределенная на 3 периода $(283,98 \text{ тыс. руб.} / 3 \text{ периода} = 94,7 \text{ тыс. руб.})$. Общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год составил 216,4 тыс. руб.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки на 2020 год составил 320,9 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности, определена экспертной группой в размере 10447,0 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ИП Васильеву Г.И., с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2437,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2511,4
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 г. № 45/51-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям индивидуальным предпринимателем Васильевым Геннадием Ивановичем, о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 значения «2487,0» значениями «2511,4».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Мусихина Е.А.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/51-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям индивидуальным предпринимателем Васильевым Геннадием Ивановичем, о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям индивидуальным предпринимателем Васильевым Геннадием Ивановичем» значения «2487,0» значениями «2511,4».

2. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2020 года.

10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мусихину Елену Александровну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Приор» (далее Общество).

Юридический адрес: 612941 Кировская область, Малмыжский район, с. Старый Ирюк, ул. Пролетарская, 2.

Почтовый адрес: 612941 Кировская область, Малмыжский район, с. Старый Ирюк, ул. Пролетарская, 2.

ИНН/КПП/ОГРН: 4317006111/431701001/1074307001295.

ОКТМО: 33623470.

Основной вид деятельности: Растениеводство.

Месторасположение котельных:

с. Аджим; с. Старый Ирюк, ул. Пролетарская, 3; с. Старый Ирюк школа ул. Новая, 1; с. Тат-Верх-Гоньба ул. Мира 36б; с. Тат-Верх-Гоньба ул. Мира 36в; с. Тат-Верх-Гоньба ул. Мира 53б; Малмыжского района Кировской области.

Руководитель: директор Халиуллин Рашид Гафиуллинович, тел: 8-83347-2-29-10, 8-922-930-07-90.

Установленные мощности котельных:

0,914 Гкал/час – в с. Аджим Малмыжского района;

0,258 Гкал/час – в с. Старый Ирюк школа ул. Новая, 1;

0,172 Гкал/час – в с. Старый Ирюк, Пролетарская, 3;

0,172 Гкал/час – в с. Тат-Верх-Гоньба, ул. Мира, 53б;

0,172 Гкал/час – в с. Тат-Верх-Гоньба, ул. Мира, 36в;

0,0516 Гкал/час – в с. Тат-Верх-Гоньба, ул. Мира, 36б;

Система налогообложения регулируемого периода: Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы.

Основание владения имуществом:

Котельная в с. Аджим – договор аренды муниципального имущества № 02 от 13.01.2014 г., котельная в с. Старый Ирюк, ул. Пролетарская, 3 - договор аренды муниципального имущества № 04 от 13.01.2014г.; котельная в с. Старый Ирюк школа ул. Новая, 1 – договор аренды муниципального имущества №03 от 13.01.2014 г.; котельная в с. Тат-Верх-Гоньба ул. Мира 36б – договор аренды муниципального имущества № 01 от 13.01.2014 г.; котельная в с. Тат-Верх-Гоньба ул. Мира 36в - договор аренды муниципального имущества № 01 от 13.01.2014 г.; котельная в с. Тат-Верх-Гоньба ул. Мира 53б - договор аренды муниципального имущества № 01 от 13.01.2014 г. Срок действия договоров до 13.01.2063 года.

Схемы теплоснабжения: отсутствуют.

ООО «Приор» с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, в РСТ Кировской области в течение 2019 года не обращалось.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/49-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Приор» (котельные, расположенные на территории Аджимского, Староирюкского, Тат-Верх-Гоньбинского сельских поселений), о долгосрочных параметрах регулирования».

Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года в сентябре 2019 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется с шести котельных. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2019 год полезный отпуск тепловой энергии составит 2665,6 Гкал.

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии Общества за предшествующие периоды регулирования в динамике.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 2796,9 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2018 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 1231,7 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/49-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %.

В результате скорректированные операционные расходы Общества на 2020 год экспертами определены в размере 1256,0 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

«Расходы на обязательное страхование» определены экспертами в размере 18,8 тыс. руб. в соответствии с представленными полисами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (3 полиса ПАО СК «Росгосстрах» в с. Тат-Верх-Гоньба - 5610 руб. ; с. Старый Ирюк, с. Аджим по 6600 руб.).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами, исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год) и учтены в размере 280,2 тыс. руб.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 410,3 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений. Удельные расходы ресурсов учтены, как при установлении тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

В качестве топлива на котельной используется природный газ. Цена на газ с 01.07.2020 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год с учетом НДС (VI группа потребителей – 6574,8 руб./тыс. куб. м.). Расходы на топливо учтены в размере 2501,9 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 254,4 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого напряжения на 2020 год.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 2756,3 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в

подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в размере 90,5 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 4051,9 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 4655,2 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) и распределения на 3 периода размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет -216,9 тыс. руб. $((4051,9 \text{ тыс. руб.} - 4655,2 \text{ тыс. руб.}) \times 1,047 \times 1,030)/3$.

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, распределенная на 3 периода (-526,90 тыс. руб./3 периода = -175,6 тыс. руб.). Общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год составил -474,7 тыс. руб.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки на 2020 год составил -691,6 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности, определена экспертной группой в размере 3821,5 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Приор», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1433,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1433,6
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/49-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью

«Приор» (котельные, расположенные на территории Аджимского, Староирюкского, Тат-Верх-Гоньбинского сельских поселений), о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 в новой редакции:

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Приор» (котельные, расположенные на территории Аджимского, Староирюкского, Тат-Верх-Гоньбинского сельских поселений)

Вид тарифа	Год	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, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	1 476,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1 476,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	1 433,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1 433,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	1 433,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	1 640,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1 640,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1 805,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1 805,0	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1 859,4	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	-	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	-	-	-	-	-	-	

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 НК РФ.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Мусихина Е.А.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/49-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с

ограниченной ответственностью «Приор», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Приор» (котельные, расположенные на территории Аджимского, Староирюкского, Тат-Верх-Гоньбинского сельских поселений)» в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01. 2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 18.12.2018 № 45/49-тэ-2019

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной
ответственностью «Приор» (котельные, расположенные на территории Аджимского,
Староирюкского, Тат-Верх-Гоньбинского сельских поселений)

Вид тарифа	Год	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, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	1 476,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1 476,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	1 433,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1 433,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	1 433,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	1 640,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1 640,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1 805,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1 805,0	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1 859,4	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	-	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	-	-	-	-	-	-	

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 НК РФ.

11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мусихину Елену Александровну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (далее Общество).

Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Юридический/почтовый адрес: ул. Рычки, д. 25 пос. Мурыгино, Юрьянский район, Кировская область, 613641.

Месторасположение котельных:

- ул. Фестивальная, д. 29, пгт Мурыгино, Юрьянского района, Кировской области.

- ул. Рычки, д. 22-б, пгт Мурыгино, Юрьянского района, Кировской области.

ОКТМО 33649154.

ИНН/ КПП/ ОГРН 4338007324/433801001/ 1064338004466.

Руководитель: директор – Огородников Игорь Александрович,

тел: (833-66) 2-71-63.

Система налогообложения базового периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

Установленные мощности котельных:

- 0,3 Гкал/час – ул. Рычки, д. 25 пос. Мурыгино;

- 5,8 Гкал/час – ул. Фестивальная, д. 29, пгт Мурыгино;

Основание владения имуществом:

- котельная по ул. Рычки, д. 22-б – договор аренды имущества от 01.02.2017 с ИП Копыловым В.А. (срок действия с 01.02.2017 по 31.12.2023),

- котельная по ул. Фестивальная, д. 29 – договор аренды государственного имущества № 7753 от 28.11.2013 года (срок действия с 01.12.2013 по 30.11.2020).

Схемы теплоснабжения: утверждена постановлением администрации Мурыгинского городского поселения Юрьянского района Кировской области от 04.02.2015 № 9/1 (не актуализировалась).

ООО «Теплосервис» обращалось в РСТ Кировской области в течение 2019 года с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис», о долгосрочных параметрах регулирования».

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);

- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

3.1. Котельная по ул. Рычки, д. 22 б в пгт Мурыгино Юрьянского района

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 2812,7 Гкал.

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии Общества за предшествующие периоды регулирования в динамике.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 634,2 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами, установленными на 2019-2023 годы.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 27,0 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 3473,9 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 2202,8 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %.

В результате скорректированные операционные расходы Общества на 2020 год экспертами определены в размере 2246,1 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

«Арендная плата (по имуществу связанному с производством тепловой энергии)» исключена экспертами в соответствии с п.45 основ ценообразования как документально необоснованная.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами, исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год) и учтены в размере 446,4 тыс. руб.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 510,9 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений. Удельные расходы ресурсов соответствуют учтенным на долгосрочный период 2019-2023 гг.

Поскольку Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, экспертной группой проведен мониторинг цены дров в Юрьянском районе Кировской области, а также анализ итогов закупочных процедур на сайте zakupki.gov.ru. Цена на дрова с учетом транспортных расходов определена экспертной группой в размере – 1270,00 руб. /куб. м. на основании представленных Обществом договора поставки дров от 31.05.2019 № 36 с ИП Копыловым В.А. и договора на оказании транспортных услуг от 01.12.2018 № 6 с ИП Лазаревым В.А. В итоге расходы на топливо учтены в размере 3311,1 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 388,7 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2020 год с НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/60-кв-2019 для МУП «Мурыгинское ЖКХ» (Юрьянский район), на 2020 год и учтены в размере 9,4 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 3709,2 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в размере 154,5 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 7223,6 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 5978,3 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) и распределением на 2 периода, размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет 671,4 тыс. руб. $((7223,6 \text{ тыс. руб.} - 1916,4 \text{ тыс. руб.}) \times 1,047 \times 1,030)/2$.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности, определена экспертной группой в размере 7300,0 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО "Теплосервис" (пгт Мурыгино, ул. Рычки, д. 22б, Юрьянский район), с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2534,4
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2595,4
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2534,4
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2595,4

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019

«О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 значения «2799,0» значениями «2595,4».

Приложение - смета расходов на производство и передачу (продажу) тепловой энергии по ООО "Теплосервис" (пгт Мурыгино, ул. Рычки, д. 22б, Юрьянский район) – на 2 листах в 1 экземпляре.

3.2. Котельная ул. Фестивальная, д. 29 в пгт Мурыгино Юрьянского района

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 5242,8 Гкал. Увеличение произошло на 365 Гкал за счет ранее не учтенного объема полезного отпуска на собственное производство.

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии Общества за предшествующие периоды регулирования в динамике.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 135,9 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами, установленными на 2019-2023 годы.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 108 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 5486,6 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 3850,8 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %.

В результате скорректированные операционные расходы Общества на 2020 год экспертами определены в размере 3926,7 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (расходы на водоотведение) экспертами скорректированы исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/60-к-2019 для МУП «Мурыгинское ЖКХ» (Юрьянский район).

Расходы по арендной плате заявлены Обществом в размере 302,7 тыс. руб. Экспертами расходы определены в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования на основании информации КОГБУСО «Мурыгинский детский дом-интернат для умственно отсталых детей «Родник» о величине амортизации в размере 58,7 тыс. руб.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» Обществом заявлены в размере 256,7 тыс. руб. Экспертами расходы учтены на основании представленной ведомости по начислению амортизации в размере 220,7 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами, исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год) и учтены в размере 845,0 тыс. руб.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 1246,3 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений. Удельные расходы ресурсов соответствуют учтенным на долгосрочный период 2019-2023 гг.

Поскольку Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, экспертной группой проведен мониторинг цены дров в Юрьянском районе Кировской области, а также анализ итогов закупочных процедур на сайте zakupki.gov.ru. Цена на дрова с учетом транспортных расходов определена экспертной группой в размере – 1270,00 руб. /куб. м. на основании представленных Обществом договора поставки дров от 31.05.2019 № 36 с ИП Копыловым В.А. и договора на оказании транспортных услуг от 01.12.2018 № 6 с ИП Лазаревым В.А. В итоге расходы на топливо учтены в размере 4848,4 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1211,0 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/60-к-2019 для МУП «Мурыгинское ЖКХ» (Юрьянский район), на 2020 год и учтены в размере 18,6 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 6078,0 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная

предпринимательская прибыль Обществу не предусмотрена, поскольку ООО «Теплосервис» владеет объектам теплоснабжения исключительно на основании договора аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 10642,4 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 9012,1 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) и распределенная на 3 периода размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет 586,0 тыс. руб. $((10642,4 \text{ тыс. руб.} - 9012,1 \text{ тыс. руб.}) \times 1,047 \times 1,030)/3$.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности, определена экспертной группой в размере 11837,0 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО "Теплосервис" пгт. Мурыгино, ул. Фестивальная, д. 29, Юрьянского р-на, с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1973,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2257,8
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1973,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2257,8

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 4 значения «2207,9» значениями «2257,8».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Мусихина Е.А.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (Юрьянский район, пгт. Мурыгино, ул. Рычки, д.22-б)» значения «2799,0» заменить значениями «2595,4»;

1.2. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (Юрьянский район, пгт. Мурыгино, ул. Фестивальная, д. 29)» значения «2207,9» заменить значениями «2257,8».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мусихину Елену Александровну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Маромицкие ТеплоВодоСети» (далее – Предприятие).
2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.
3. Юридический/ почтовый адрес: 613840, п. Маромица, ул. Студенческая, д.14, Опаринский р-н, Кировская обл.
4. Адрес электронной почты: mur_teplovodosety@mail.ru.
5. ОГРН 1194350010601 ИНН/ КПП 4323009826/432301001.
6. Руководитель: директор Верещагина Евгения Васильевна, тел: (83353)73691.
7. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.
8. Установленная мощность котельной: 3 Гкал/час.
9. Месторасположение котельной: п. Маромица, Опаринский район (ОКТМО 33629424).
10. Схема теплоснабжения Маромицкого сельского поселения Опаринского района Кировской области до 2029 года утверждена Постановлением администрации Маромицкого с/п № 36 от 05.03.2014 г.
11. Основание владения имуществом: договор аренды от 28.09.2019 № 1 МУП «Маромицкое коммунальное хозяйство» с МУП «Маромицкие ТеплоВодоСети» сроком на 11 мес, договор №1 о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 04.08.2015 (Свидетельство о государственной регистрации права от 28.09.2015 г.).
12. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги потребителям оказывало МУП «Маромицкое коммунальное хозяйство», для которого решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/22-тэ-2019 установлены тарифы на тепловую энергию на период с 01.07.2019 в размере 3039,9 руб./Гкал.
13. Заявляемая величина тарифа на регулируемый период:
на 2019 год – 4298,9 руб./Гкал.
14. Заявляемый метод регулирования: метод экономически обоснованных расходов.
15. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифов

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2022 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объёмов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с представленным Предприятием расчетом на период регулирования в количестве 3258,4 Гкал в год. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией Маромицкого сельского поселения Опаринского района Кировской области.

Предприятием не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2019 год определены экспертами в объеме 299,0 Гкал, что составляет 7,95 % от объема отпуска тепловой энергии в сеть при протяженности тепловых сетей 10,8 км в однострубно́м исчислении.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 203,0 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 3760,4 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Предприятием, на 2020 – 2022 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2019 год. Необходимая валовая выручка на 2020 – 2022 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Предприятием на 2019 год в размере 14007,4 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

По статье «Расходы на сырье и материалы» Предприятием заявлены затраты в размере 282,5 тыс. руб. на приобретение материалов для ремонта котельной, ГСМ, запчастей. Экспертами учтены затраты на спецодежду и моющие средства в размере 7,5 тыс. руб. на основании представленных расчетов в ходе экспертизы.

«Расходы на ремонт основных средств» Предприятием заявлены в размере 2337,4 тыс. руб. Затраты экспертами признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Расходы по статье «Оплата труда» Предприятием заявлены в размере 2032,1 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 1539,4 тыс. руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, эксперты предлагают расходы на оплату труда основного производственного персонала учесть в размере 1740,3 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала (12 единиц) и средней

заработной платы одного работающего в размере 18128,1 руб. Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен из ставки первого разряда в размере 10303 руб., установленной с 01.01.2019 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области. Расчет численности выполнен в соответствии с рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

Средства на оплату труда административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2019 год в размере 814,8 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (2,7 единицы). Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 2019 год в размере 2555,1 тыс. руб.

По статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» заявлены Предприятием в размере 1190,0 тыс. руб. В обоснование заявленных расходов представлена смета № 554 от 01.10.2019 «Ремонт участка теплотрассы (400 метров) на сумму 484,5 тыс. руб. Затраты экспертами учтены в размере 153,0 тыс. руб., исходя из распределения затрат по ремонту участка теплотрассы в сумме 484,5 тыс. руб. на 38 месяцев (локальная смета № 554 от 01.10.2019, согласованная главой администрации Маромицкого сельского поселения Кировской области).

Затраты по статье «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» заявлены Предприятием в размере 516,5 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье проанализированы и учтены в размере 22,8 тыс. руб. В статье учтены расходы на услуги связи (счета за октябрь 2019 года ПАО «Ростелеком», договор находится в стадии заключения).

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2019 год в размере 2738,5 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расходы по статьям «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Амортизация основных средств» не заявлены Предприятием.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата» Предприятием заявлены в размере 180,0 тыс. руб. Сумма арендной платы экспертами исключена в полном объеме в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования, так как не представлены документы о начислении амортизации и уплате земельного налога.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из величины расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 102,2 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2019 год в размере 873,9 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Предприятием в размере 4575,5 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется щепа. Норматив удельного расхода топлива не

утвержден. Удельный расход условного топлива на единицу выработанной тепловой энергии принят экспертами 216,5 кг.у.т./Гкал (КПД 66 %) в соответствии с техническими характеристиками оборудования установленного в котельной. При расчёте потребности в топливе экспертами перевод насыпного объема щепы в плотный выполнен с учетом положений ГОСТ 15815-83. Годовая потребность в топливе составляет 4624,7 куб. м. Поскольку Предприятием процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, экспертной группой проведен мониторинг цены на щепу в Опаринском районе Кировской области, а также анализ итогов закупочных процедур на сайте zakupki.gov.ru. Цена на щепу с учетом транспортных расходов на 2019 год определена, исходя из цены, указанной в дополнительно представленном в ходе экспертизы договоре от 20.09.2019 № 444.1 с ООО Лестехснаб плюс». В результате, расходы на топливо на 2019 год определены в размере 4856,0 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Предприятием заявлены в размере 2270,0 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен на заявленном Предприятием уровне в размере 268,0 тыс. кВтч. Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1737,7 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию на II полугодие 2019 года для среднего напряжения второго уровня.

Расходы на холодную воду определены экспертами в размере 117,8 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2019 год для МУП «Маромицкие ТеплоВодоСети» и объема заявленного Предприятием.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2019 год в размере 6711,5 тыс. руб.

Прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования не устанавливается, поскольку МУП «Маромицкие ТеплоВодоСети» является муниципальным унитарным предприятием.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2019 год определена исходя из годовых показателей деятельности в размере 10323,9 тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Маромицкие ТеплоВодоСети» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не утвержден
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена

Инвестиционная программа	не представлена
--------------------------	-----------------

Экспертная группа предлагает установить на 2019 – 2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования МУП «Маромицкие ТеплоВодоСети» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	2738,5	-	-	-	228,8	299,0	-	-
2020	-	1	-	-	228,8	299,0	-	-
2021	-	1	-	-	228,8	299,0	-	-
2022	-	1	-	-	228,8	299,0	-	-

5. Прогноз СЭР МЭР России и величина необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года, экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2022 годы использовались следующие индексы:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	104,7	103,0	103,7
Индекс цен производителей	105,4	104,2	103,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,0	103,0
Индекс цены на воду	104,8	104,1	104,0
Индекс цены на газ	101,4	103,0	103,0

Величина необходимой валовой выручки Предприятия в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

на 2020 год	10735,9	тыс. руб.;
на 2021 год	11140,2	тыс. руб.;
на 2022 год	11571,7	тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП «Маромицкие ТеплоВодоСети» долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах: руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 19 ноября по 31 декабря 2019 года	3168,4
с 01 января по 30 июня 2020 года	3168,4
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3294,8
с 01 января по 30 июня 2021 года	3294,8
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3418,9
с 01 января по 30 июня 2022 года	3418,9

					на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	ия и повышения энергетической эффективности	
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	2738,5	-	-	-	-	-	-	-
2020	-	1	-	-	-	-	-	-
2021	-	1	-	-	-	-	-	-
2022	-	1	-	-	-	-	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям
муниципальным унитарным предприятием «Маромицкие ТеплоВодоСети»

Вид тарифа	Год	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, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 19 ноября по 31 декабря 2019 года	3168,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	3168,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3294,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3294,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3418,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3418,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3551,4	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 19 ноября по 31 декабря 2019 года	3168,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	3168,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3294,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3294,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3418,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3418,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3551,4	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

13. По тринадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Боговарову Людмилу Николаевну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Теплодом», (далее – ООО «Теплодом» или «Общество»).

2. Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

3. Юридический/почтовый адрес: ул. Мира, д. 17 А, здание котельной № 5 ПМК, кабинет 1, пгт Свеча, Свечинский район, Кировская область, 612040.

4. ИНН/КПП/ОГРН 4328003225/432801001. ОГРН 11174350015410.

5. ОКТМО 33634151.

6. Руководитель: директор Баранов Роман Николаевич, тел. моб.: +79531383727

7. Месторасположение котельных: ул. Пушкина д. 48А, пгт. Свеча, Свечинского района Кировской области.

8. Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

9. Основание владения имуществом: концессионное соглашение № 1 в отношении объектов теплоснабжения, расположенного по улице Пушкина, 48, А, в пгт Свеча Свечинского района Кировской области от 28.11.2017 г.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области 30.03.2018 № 10/2-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплодом» (пгт Свеча), о долгосрочных параметрах регулирования».

ООО «Теплодом» с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, в РСТ Кировской области в течение 2019 года не обращалось.

Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Предприятием, на 2020 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. Полезный отпуск тепловой энергии на долгосрочный период 2018-2021 год определен экспертами в размере 955,4 Гкал в год. При корректировке тарифов на 2019 год, объем полезного отпуска определен экспертами в размере 836,0 Гкал в соответствии с представленной Обществом справкой от администрации Свечинского района № 2578-03-17 от 21.11.2018 об отключении потребителя тепловой энергии (здания начальной школы) и акт № 1 Отключения потребителя тепловой энергии по инициативе потребителя от 22.05.2018.

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год определен экспертами в размере 836,0 Гкал.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельных ООО «Теплодом» на 2020 год определен экспертами, в соответствии с заключенным концессионным соглашением от 28.11.2017 №1.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 836,0 Гкал.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка ООО «Теплодом», принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов ООО «Теплодом» на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 506,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области 30.03.2018 № 10/2-тэ-2018.

2) Изменения ИПЦ на 2019 год с 104,6% на 104,7%, на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %.

В результате скорректированные операционные расходы ООО «Теплодом» на 2020 год экспертами определены в размере 535,2 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата» определены экспертами в размере 10,00 тыс. руб. в соответствии с заключенным концессионным соглашением от 28.11.2017 №1.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год) и учтены в размере 161,6 тыс. руб.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 171,6 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 524,3 тыс. руб. Удельный расход условного топлива на единицу выработанной тепловой энергии экспертами определен в размере 190,5 кг.у.т./Гкал в соответствии с заключенным концессионным соглашением от 28.11.2017 № 1. При расчете потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266.

К моменту корректировки тарифов процедуры закупки топлива ООО «Теплодом» не осуществлялись. В обоснование стоимости дров представлен договор на поставку дров, заключенный с ООО «Агропромснаб» в 2019 г. по цене 1200 руб./м³ с учетом доставки.

Цена на дрова определена экспертами в соответствии с договором купли продажи топливных дров от 15 августа 2019 года заключенного между ООО «Теплодом» и ООО «Агропромснаб» в размере 1200 руб./куб. м. (с учетом транспортных расходов до котельной).

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 386,0 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по низкому уровню напряжения без учета НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из установленных тарифов на водоснабжение на 2020 год для ООО «КаринторфТеплоСеть» и определены в размере 2,5 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 1106,9 тыс. руб.

Корректировка расходов из прибыли.

В соответствии с концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения от 28.11.2017 № 1 и пунктом 41 Методических указаний расходы по статье «Прибыль» определены экспертами в размере 9,2 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). Учтена в размере 54,8 тыс. руб.

Учитывая положения пункта 15 Основ ценообразования об установлении тарифов на тепловую энергию с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, необходимая валовая выручка ООО «Теплодом» на 2020 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 1877,6 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2020 года		2246,00
с 01 июля по 31 декабря 2020 года		2246,00
Население		
с 01 января по 30 июня 2020 года		2695,20
с 01 июля по 31 декабря 2020 года		2695,20

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 30.03.2018 № 10/2-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплодом» (пгт Свеча), о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплодом» (пгт Свеча)» в новой редакции, согласно приложению:

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свыше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 30 марта по 30 июня 2018 года	2032,20	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2050,30	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2050,30	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2413,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2246,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2246,00	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2246,00	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2285,30	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 30 марта по 30 июня 2018 года	2398,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2419,35	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2460,36	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2895,84	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2695,20	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2695,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2695,20	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2696,65	-	-	-	-	-	

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Боговарова Л.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 30.03.2018 № 10/2-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплодом» (пгт Свеча), о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплодом» (пгт Свеча)» в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.03.2018 № 10/2-тэ-2018

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с
ограниченной ответственностью «Теплодом» (пгт Свеча)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свыше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 30 марта по 30 июня 2018 года	2032,20	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2050,30	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2050,30	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2413,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2246,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2246,00	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2246,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2285,30	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 30 марта по 30 июня 2018 года	2398,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2419,35	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2460,36	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2895,84	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2695,20	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2695,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2695,20	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2696,65	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

14. По четырнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Боговарову Людмилу Николаевну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Районные коммунальные системы» (далее Общество).
2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.
3. Юридический/почтовый адрес: 612040, Кировская область, пгт. Свеча, ул. Ленина, д. 21а / 612040, Кировская область, пгт. Свеча, ул. Тотмянина, д. 19а.
4. ИНН/КПП/ОГРН 4328003176/ 432801001/1154350013245.
5. ОКТМО 33634151.
6. Руководитель: директор Соколов Андрей Юрьевич, (83358) 2-10-96.
7. Месторасположение котельных:
 - пгт Свеча, ул. Пушкина, 31а;
 - пгт Свеча, ул. Коммунистическая д. 8в;
 - пгт Свеча, ул. Мира ба;
 - пгт Свеча, ул. Привокзальная д. 21.
8. Установленная мощность котельных: 3,80 Гкал/час
9. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная (доходы, уменьшенные на величину расходов).
10. Основание владения имуществом: договор аренды б/н от 01.01.2017, заключённый с Хомяковой О.В. до 31.12.2017 года (котельные), дополнительное соглашение к договору аренды б/н от 01.01.2017, подписанное 05.12.2017 года с указанием срока действия договора до 31.12.2020 года; договор купли-продажи от 21.09.2018 б/н (оборудование).

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области 31.01.2017 № 3/1-тэ-2017 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Районные коммунальные системы», о долгосрочных параметрах регулирования» (с изменениями от 19.12.2017 № 3/1-тэ-2017).

Общество с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, в РСТ Кировской области в течение 2019 года не обращалось.

Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом, на 2020 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от четырех котельных. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют. При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 3876,0 Гкал на уровне заявки Общества.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 4601,7 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных муниципальным казенным предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 3506,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области 31.01.2017 № 3/1-тэ-2017.
- 2) Изменения ИПЦ на 2018 год с 104% на 102,9 %, на 2019 год с 104,6% на 104,7%, на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %.

В результате скорректированные операционные расходы Общества на 2020 год экспертами определены в размере 3893,1 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Арендная плата» заявлены Обществом в размере 762,4 тыс. руб. В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. В обоснование Обществом представлен договор аренды котельных от 01.01.2017, заключенный с Хомяковой О.В. (физическое лицо). В

соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в области налогового и бухгалтерского учета амортизация физическими лицами - собственниками основных средств не начисляется. Обществом не представлена информация о величине налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Таким образом, расходы по арендной плате при корректировке тарифов на 2020 год экспертами не учитываются.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Расходы по транспортному налогу, суммы платы за негативное воздействие на окружающую среду исключены экспертной группой на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 901,5 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» экспертами учтены в размере 123,2 тыс. руб. согласно представленному расчету суммы годовой амортизации по имуществу (котел водогрейный КВР, ввод в эксплуатацию 15.09.2018, котел водогрейный КВР, ввод в эксплуатацию 15.09.2019), ведомости начисления амортизации, инвентарных карточек объектов основных средств.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 95,7 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 1120,4 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 10020,8 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использование дров, опила и отходов. Удельный расход условного топлива на единицу выработанной тепловой энергии, экспертами определен в размере 185,9 кг.у.т./Гкал, установленного на долгосрочный период регулирования. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для дров – 0,266, для опила – 0,11, для отходов - 0,11. Годовая потребность топлива составляет: дрова – 2734,2 куб. м, опил – 388,9 куб. м, отходы – 777,9 куб. м. К моменту корректировки тарифов процедуры закупки топлива ООО «Районные коммунальные системы» не осуществлялись. В обоснование стоимости дров представлен договор на поставку топливных дров, заключенный с ООО «Свечинский лесбытсервис» в июле 2019 г. по цене 1000 руб./м³ с учетом доставки. Цена на дрова определена экспертами в соответствии с договором на поставку топливных дров от 01 июля 2019 года заключенного между ООО «Районные коммунальные системы» и ООО «Свечинский лесбытсервис» в размере 1000 руб./куб. м. (с учетом транспортных расходов до котельной).

В обоснование фактических цен на опил и отходы Обществом представлен договор на поставку опила и отходов лесопиления от 02 августа 2018 года, заключенного с ИП Хомяковым И.А. (ОГРНИП 317682000034352) по цене за 1 куб м. опила 315,0 руб.; за 1 куб.

м. отходов 450,0 руб. Цены на опил и отходы скорректированы экспертами исходя из фактически сложившихся цен за 2018-2019 годы с применением индексов роста цен на 2019, 2020 годы (106,0%, 104,7% соответственно) в размере: опил – 235,68 руб./куб. м., отходы – 327,64 руб./куб. м в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России согласно пункту 31 Основ ценообразования.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1376,3 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по низкому напряжению с учетом НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» определены исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных для ООО «КаринторфТеплоСеть», в размере 198,5 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 4655,5 тыс. руб.

Корректировка расходов из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при корректировке тарифа на тепловую энергию, поставляемую ООО «Районные коммунальные системы» на 2020 год расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации экспертами не устанавливается, поскольку договор аренды заключен на краткосрочный период.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 8198,5 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 8616,7 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил -451,0 тыс. руб.

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере -451,0 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Районные коммунальные системы», в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2305,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2378,3

Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2305,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2378,3

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 31.01.2017 № 3/1-тэ-2017 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Районные коммунальные системы», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Районные коммунальные системы» значения «2611,4» значениями «2378,3».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Боговарова Л.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 31.01.2017 № 3/1-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Районные коммунальные системы», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Районные коммунальные системы» значения «2611,4» значениями «2378,3».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

15. По пятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Боговарову Людмилу Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз «Большевик» (далее - Кооператив).
2. Основной вид деятельности: производство сельскохозяйственной продукции.
3. Юридический/Почтовый адрес: пос. Большевик, пер. Центральный, 1, Сунский район, Кировская область, 612450.
4. ИНН/КПП/ОГРН 4331000577/433101001/1024300835184.
5. Руководитель: председатель колхоза Пермяков Александр Владимирович, (83369) 3-04-31.
6. Месторасположение котельных: пос. Большевик, Сунский район.
7. ОКТМО 33637428.
8. Установленная мощность котельной: 3,44 Гкал/час.
9. Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.
10. Схема теплоснабжения: утверждена постановлением администрации Большевикского сельского поселения Сунского района Кировской области от 27.03.2013 № 25 (актуализировалась от 19.06.2015 № 95);
11. Основание владения имуществом: имущество находится в собственности СПК колхоз «Большевик».
12. Долгосрочные тарифы установлены решением правления Службы от 13.11.2018 № 40/23-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом колхоза «Большевик», о долгосрочных параметрах регулирования.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Предприятием, на 2020 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ производственных показателей

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют. При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кооперативом, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 2503,5 Гкал исходя из расчета объема производства

тепловой энергии, представленным Кооперативом с целью установления долгосрочных тарифов на 2019 – 2023 годы.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 20,8 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 2660,1 Гкал

Оценка основных показателей Кооператива произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Кооператива, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Корректировка подконтрольных расходов Кооператива на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 1037,5 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/23-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 104,0 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0 %.

В результате операционные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 1057,9 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 5,1 тыс. руб. на уровне фактических сумм платы в бюджет расходов за негативное воздействие на окружающую среду в пределах лимитов в соответствии с представленной декларацией.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 178,6 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» экспертами определены в размере 170,0 тыс. руб. на основании представленного Кооперативом расчета суммы амортизации основных средств, а также документов (оборотно-сальдовые ведомости), подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств за текущий и завершённый периоды.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 353,7 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

В качестве топлива на котельной используется природный газ. Норматив удельного расхода топлива не утвержден. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для природного газа – 1,129. Удельный расход условного топлива определен экспертами в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, принятыми на 2019-2023 годы. Годовая потребность составляет 348,1 тыс. куб. м. Стоимость 1 тыс. м³ природного газа на 2020 год (по пятой группе) определена экспертной группой в размере 5462,24 руб./тыс. м³ (без НДС). Цена на газ определена исходя из оптовой цены на природный газ, тарифа на транспортировку газа, платы за снабженческо – сбытовые услуги, специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 2020 год в размере 1901,5 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 253,2 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по низкому уровню напряжения без учета НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» определены исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных для СПК «Большевик», в размере 14,4 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 2169,1 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в размере 84,0 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\phi - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 2598,9 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 2778,8 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил -194,0 тыс. руб. $(-194,0 / 3 = -64,67)$.

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, распределенная на 3 периода $(69,3 \text{ тыс. руб.} / 3 \text{ периода} = 23,1 \text{ тыс. руб.})$.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год составил - 41,5 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом колхозом «Большевик», в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1438,9
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1447,3
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1726,68
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1736,76

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов для населения).

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/23-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом колхозом «Большевик», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом колхозом «Большевик» значения «1476,6» значениями «1447,3», значения «1771,92» значениями «1736,76».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Боговарова Л.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/23-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом колхозом «Большевик», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом колхозом «Большевик» значения «1476,4» значениями «1447,3», значения «1771,92» значениями «1736,76».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

16. По шестнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Решетникову Ольгу Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Спицыно» (далее Общество).
2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными
3. Юридический адрес: 612641, Кировская область, Котельничский район, пос. Ленинская Искра, ул. Ронжина, д. 1
4. Почтовый адрес: 612641, Кировская область, Котельничский район, пос. Ленинская Искра, ул. Ленина, д. 8
5. Месторасположение котельной: Кировская область, Котельничский район, дер. Караул, ул. Энергетиков, д.6
6. **ИНН/ КПП/ ОГРН** 4313006223/ 431301001/ 1064313011355
7. Руководитель: директор – Краев Дмитрий Михайлович, 8(83342) 3-11-63.
8. Система налогообложения базового периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.
9. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.
10. Основание владения имуществом: концессионное соглашение от 22.12.2017 с администрацией Котельничского сельского поселения Котельничского района Кировской области (срок 10 лет).
11. Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2016-2019 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 25.10.2016 № 40/1-тэ-2016 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Спицыно» (дер. Караул, Котельничский район), о долгосрочных параметрах регулирования», с 01.07.2019 в размере 3468,19 руб./Гкал.
12. Заявляемая величина тарифа: на 2020 год - 5 696,5 руб./Гкал.
13. Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.
14. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 – 2024 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями. При этом на первый год долгосрочного

периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с п. 36 и 39 Методических указаний.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. Схема теплоснабжения утверждена Постановлением Администрации Котельничского сельского поселения №59 от 25.12.2013 «Об утверждении схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Котельничского сельского поселения». Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют.

В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 744,9 Гкал. Плановый объем полезного отпуска на 2020 год тепловой энергии согласован с администрацией Котельничского сельского поселения Кировской области.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 157,4 Гкал. в соответствии с установленными долгосрочными параметрами регулирования Концессионного соглашения в отношении системы коммунальной инфраструктуры на территории Котельничского сельского поселения Котельничского района Кировской области от 22.12.2017 (основание: пункт 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»).

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 29,0 Гкал, на уровне заявки Общества.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 931,3 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2020-2024 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2020 год. Необходимая валовая выручка на 2020-2024 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2020 год в размере 4243,4 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены операционные расходы на 2020 год в размере 2237,8 тыс. руб. В соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий в сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», базовый уровень операционных расходов определен экспертами на период с 01.01.2020 года исходя из годовых показателей деятельности в размере 1189,6 тыс. руб., исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 1100,6 тыс. руб., в соответствии с Концессионным соглашением;
- 2) ИПЦ на 2018 год – 102,9%, на 2019 год – 104,7%, на 2020 год – 104,0 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2017 – 2020 годы – 0,0.

Неподконтрольные расходы.

«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» и расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 0,3 тыс. руб. Расходы по данной статье учтены в полном размере и включают в себя плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 283,2 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» экспертами Обществом не заявлены.

По статье «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним» Обществом на 2020 год заявлены в сумме 4,3 тыс.руб. Экспертами данные расходы исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы при УСНО)» экспертами определены в размере 24,6 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с НК РФ.

В результате, неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 года в размере 308,1 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 935,6 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используются дрова. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии определен экспертами в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования Концессионного соглашения в размере 184,30 кг.у.т./Гкал. на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть. При расчёте потребности в топливе

экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для дров - 0,266.

Расходы на топливо определены экспертами в размере 510,3 тыс. руб. Поскольку Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, цена на дрова определена исходя фактически сложившейся цены поставки топлива на котельную за 9 месяцев 2019 с применением индекса роста цен на 2020 год (104,7%) и определена в размере 816,1 руб./м³ в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России согласно пункту 31 Основ ценообразования.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 417,5 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии на 2020 год определен экспертами в количестве 63,8 тыс. кВтч, исходя из перечня работающего оборудования. Расходы на электроэнергию определены экспертами в размере 360,5 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения (без НДС) на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» Обществом заявлены в размере 14,5 тыс. руб. Объем воды учтен экспертами в количестве 372,5 м³ на основании заявки Общества и представленного расчета. Расходы по данной статье учтены исходя из тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленного на второе полугодие 2019 года решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/41-кв-2019 для ООО «Спицыно», и определены в размере 14,5 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 года в размере 885,4 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

По статье «Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)» Обществом на 2020 год заявлены в сумме 6,8 тыс.руб. Расходы по данной статье учтены в полном размере в соответствии с Коллективным договором от 18.12.2018 и представленным расчетом прибыли на социальное развитие ООО «Спицыно» на 2020 год.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). Расчетная предпринимательская прибыль общества с ограниченной ответственностью «Спицыно» определена экспертами в размере 92,4 тыс. руб.

В результате, расходы из прибыли определены экспертами с 01.07.2020 года в размере 99,2 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\Phi - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 2058,9 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на

2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 2104,0 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки необходимой валовой выручки с учетом распределения на 3 периода составил «-»16,3 тыс. руб. $((2058,9 \text{ тыс. руб.} - 2104,0 \text{ тыс. руб.}) \times 1,046 \times 1,034 / 3)$.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.01.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 2 466,1 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	утвержден
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2020 – 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования ООО «Спицыно» (дер. Караул Котельничского района) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	1 189,6	-	0,3	-	184,3	157,4	-	-
2021	-	1	0,3	-	184,3	157,4	-	-

2022	-	1	0,3	-	184,3	157,4	-	-
2023	-	1	0,3	-	184,3	157,4	-	-
2024	-	1	0,3	-	184,3	157,4	-	-

5. Прогноз СЭР МЭР России и величина необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

Исходя прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России) экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2024 годы использовались следующие индексы.

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей	104,0	103,9	104,7	104,9
Индекс цены на электрическую энергию	103,3	102,4	102,4	102,4
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на дрова	104,7	104,8	105,0	105,1

Величина необходимой валовой выручки Общества, предлагаемая экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, определена в размере:

на 2020 год	2466,1	тыс. руб.;
на 2021 год	2560,1	тыс. руб.;
на 2022 год	2648,2	тыс. руб.;
на 2023 год	2740,2	тыс. руб.;
на 2024 год	2836,1	тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Импульс» ООО «Спицыно» (дер. Караул Котельничского района) долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2020 года		3310,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года		3310,6
с 01 января по 30 июня 2021 года		3310,6
с 01 июля по 31 декабря 2021 года		3436,8
с 01 января по 30 июня 2022 года		3436,8
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		3555,2
с 01 января по 30 июня 2023 года		3555,2
с 01 июля по 31 декабря 2023 года		3678,6
с 01 января по 30 июня 2024 года		3678,6
с 01 июля по 31 декабря 2024 года		3807,3
Для населения		
с 01 января по 30 июня 2020 года		3972,72
с 01 июля по 31 декабря 2020 года		3972,72
с 01 января по 30 июня 2021 года		3972,72
с 01 июля по 31 декабря 2021 года		4124,16
с 01 января по 30 июня 2022 года		4124,16
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		4266,24

с 01 января по 30 июня 2023 года	4266,24
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4414,32
с 01 января по 30 июня 2024 года	4414,32
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	4568,76

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения, в соответствии со ст. 174.1 НК РФ.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Решетникова О.В.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2020 – 2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Спицыно» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью жилищно-коммунальное хозяйство «Спицыно», согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности общества с ограниченной
ответственностью «Спицыно» для формирования тарифов с
использованием метода индексации установленных тарифов
(котельная, расположенная по адресу: дер. Караул
Котельничского района)**

Год	Базовый уровень операци- онных расходов	Индекс эффекти- вности операци- онных расходов	Норма- тивный уровень прибы- ли	Уровень надежно- сти теплосо- бжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбе- режения и повышения энергети- ческой эффектив- ности	Динами- ка измене- ния расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускае- мой в сеть	величина технологиче- ских потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	1 189,6	-	0,3	-	184,3	157,4	-	-
2021	-	1	0,3	-	184,3	157,4	-	-
2022	-	1	0,3	-	184,3	157,4	-	-
2023	-	1	0,3	-	184,3	157,4	-	-
2024	-	1	0,3	-	184,3	157,4	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с
ограниченной ответственностью «Спицыно» (котельная,
расположенная по адресу: дер. Караул Котельничского района)

Вид тарифа	Год	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, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	3310,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3310,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3310,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3436,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3436,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3555,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3555,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3678,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3678,6	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3807,3	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	3972,72	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3972,72	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3972,72	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4124,16	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	4124,16	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4266,24	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	4266,24	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4414,32	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	4414,32	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	4568,76	-	-	-	-	-	

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения, в соответствии со ст. 174.1 НК РФ.

17. По семнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Решетникову Ольгу Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Спицыно» (далее – Общество).

2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

3. Юридический/Почтовый адрес: ул. Ронжина, д.1 пос. Ленинская Искра, Котельничский район, Кировская область, 612641 .

4. ИНН/ КПП/ ОГРН 4313006223/431301001/1064313011355.

п/п	Расположение котельной	Основание владения имуществом	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Действующий тариф	ОКТМО
	Котельная, расположенная (с.Юрьево Котельничского района Кировской области)	Концессионное соглашение от 01.04.2016 в отношении системы коммунальной инфраструктуры	3,7	3859,75	33619494

5. Руководитель: директор Краев Дмитрий Михайлович, тел.: 8 (83342) 31163.

6. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

7. Схема теплоснабжения Юрьевского сельского поселения Котельничского района Кировской области утверждена Постановлением администрации Юрьевского сельского поселения №43 от 28.12.2013, не актуализирована.

8. Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/24-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Спицыно», о долгосрочных параметрах регулирования».

9. Общество с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, не обращалось.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. В соответствии с расчетом объема производства тепловой энергии, представленным Обществом с целью

установления долгосрочных тарифов на 2019 – 2023 годы, полезный отпуск тепловой энергии составляет 1191,4 Гкал. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией Юрьевского сельского поселения Котельничского района Кировской области.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования Концессионного соглашения в отношении системы коммунальной инфраструктуры от 01.04.2016 на территории Юрьевского сельского поселения Котельничского района Кировской области в размере 465,8 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной экспертами определен в объеме 50,0 Гкал в пределах рекомендованных нормативов.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 1707,2 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 2018,9 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/24-тэ-2019

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 2 058,7 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 2,7 тыс.руб., в том числе: 0,7 тыс. руб., в виде платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов; 2,0 тыс.руб. в виде платы земельного налога.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 533,4 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 232,0 тыс.руб. на основании данных бухгалтерского учета (расчета суммы амортизации основных средств, инвентарных карточек учета объекта основных средств) исходя из фактических расходов за 2018 год (пункт 43 Основ ценообразования).

По статье «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним» в размере 7,5 тыс.руб. (по факту 2018 года), экспертами исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 815,8 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 1221,5 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используются каменный уголь и дрова. При расчете потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,714 – для угля, 0,266 – для дров. Топливный баланс учтен экспертами в соотношении 10,0% -уголь, 90,0% - дрова. Удельный расход условного топлива, отпускаемого в сеть определен долгосрочными параметрами Концессионного соглашения от 01.04.2016 года и составляет 189,9 кг.у.т./Гкал. Цены на топливо определены, исходя из фактически сложившихся цен за девять месяцев 2019 с применением индексов роста цен на 2020 год (уголь - 104,1%, дрова – 104,7%) и определены в размере: уголь - 4 996,80 руб./тонн, дрова – 940,37 руб./м³ в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России согласно пункту 31 Основ ценообразования.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 414,5 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для низкого уровня напряжения (без НДС) на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/40-кс-2019 для ООО «Спицыно» на 2020 год и определены в размере 10,0 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 1646,0 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Нормативная прибыль определена в соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», исходя из нормативного уровня прибыли (0,5%) в размере 22,5 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). Расчетная предпринимательская прибыль ООО «Спицыно» определена экспертами в размере 162,6 тыс. руб.

В результате расходы из прибыли определены экспертами с 01.07.2020 в размере 185,1 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 4314,7 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 4183,1 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 141,9 тыс. руб. С учетом распределения на два периода размер корректировки по результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год составил 70,9 тыс. руб. (141,9 тыс. руб. / 2 периода).

Так же, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018-2019 годы, распределенная на 3 периода «-»158,7 тыс.руб.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год составил «-»87,8 тыс.руб.(-158,7+70,9)

Кроме того, учтена сумма перераспределения в соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в размере 200,9 тыс.руб., в результате полученного убытка в первом

полугодии 2019 года с учетом сохранения величины тарифа на тепловую энергию на уровне тарифа, действующего на 31 декабря 2018 года.

Таким образом, величина необходимой валовой выручки для расчет тарифа на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 4 818,73 тыс.руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Спицыно» (Котельничский район), с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3859,70
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4044,70
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	4631,64
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4853,64

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов в соответствии со ст. 174.1 НК РФ (кроме тарифов для населения).

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/24-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Спицыно», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Спицыно» (Котельничский район, с. Юрьево, ул. Молодежная, д.8) значения «3971,20» значениями «4044,70», значения «4765,44» значениями «4853,64».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Решетникова О.В.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/24-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Спицыно», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Спицыно» (Котельничский район, с. Юрьево, ул. Молодежная, д. 8)» значения «3971,20» значениями «4044,70», значения «4765,44» значениями «4853,64».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

18. По восемнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Решетникову Ольгу Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Макарьевское ЖКХ», (далее – Общество).
2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.
3. Юридический/почтовый адрес: 612614, Кировская область, Котельничский район, с. Макарье, ул. Советская, д. 23, кв.10.
4. ИНН/ КПП/ ОГРН 4313011142/ 431301001/ 1194350000261
5. Руководитель: директор Тарасов Александр Николаевич 8(83342) 30101
6. Месторасположение котельной: Котельничский район, с. Макарье, ул. Пушкина, ОКТМО 33619460.
7. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.
8. Основание владения имуществом: субконцессионное соглашение № 1 от 23.01.2019 в отношении объектов коммунального хозяйства с ООО «Макарье ЖКХ».
9. Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2022 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 26.02.2019 №4/3-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Макарьевское ЖКХ» (Котельничский район), о долгосрочных параметрах регулирования», величин тарифа с 01.07.2020 - 3857,7 руб./Гкал (без НДС).
10. Общество с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, не обращалось.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 1803,0 Гкал исходя из расчета объема производства тепловой энергии, представленным Обществом с целью установления долгосрочных тарифов на 2019 – 2022 годы.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2020 год определены экспертами в объеме 586,9 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования Концессионного соглашения (основание: пункт 12 Правил установления

долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»).

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и учтен экспертами в объеме 119,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 2508,9 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 2821,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.02.2019 № 4/3-тэ-2019

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 2 876,9 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 656,2 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 724,7 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 2019,0 тыс. руб. Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 175,0 кг.у.т./Гкал. В качестве топлива на котельной используются дрова. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для дров – 0,266. Цена на дрова определена, исходя из фактически сложившейся цены за 9 мес. 2019 с применением индекса роста цены на 2020 год (дрова – 104,7%) и определена в размере 1284,08 руб./м³ в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России согласно пункту 31 Основ ценообразования.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1000,2 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для низкого уровня напряжения (без НДС) на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из удельного расхода воды, определенного в концессионном соглашении, тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 26.02.2019 № 4/1-кс-2019 для ООО «Макарьевское ЖКХ» на 2020 год. и определены экспертами в размере 70,0 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 3089,2 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). Расчетная предпринимательская прибыль ООО «Макарьевское ЖКХ» определена экспертами в размере 230,2 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчет тарифа на период с 01.07.2020 года определена экспертной группой в размере 6921,0 тыс.руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Макарьевское ЖКХ», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3758,4
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 838,6
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	4510,08
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4606,32

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов в соответствии со ст. 174.1 НК РФ (кроме тарифов для населения).

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 26.02.2019 № 4/3-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Макарьевское ЖКХ» (Котельничский район), о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Макарьевское ЖКХ» (котельная по ул. Пушкина, с.Макарье, Котельничский район) значения «3857,7» значениями «3838,6», значения «4629,24» значениями «4606,32».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Решетникова О.В.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.02.2019 № 4/3-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Макарьевское ЖКХ» (Котельничский район), о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Макарьевское ЖКХ» (котельная по ул. Пушкина, с. Макарье, Котельничский район)» значения «3857,7» значениями «3838,6», значения «4629,24» значениями «4606,32».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

19. По девятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Решетникову Ольгу Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Каскад-ЖКХ» (далее – Общество).

2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

3. Юридический/Почтовый адрес: ул. Щепина, д.8 с. Молотниково, Котельничский район, Кировская область, 612648 .

4. ИНН/ КПП/ ОГРН 4313005815/431301001/1054307527988.

№ п/п	Расположение котельной	Основание владения имуществом	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Действующий тариф	ОКТМО
1	Котельная, расположенная (с.Молотниково, ул. Щепина 11а)	Концессионное соглашение б/н от 24.11.2015 в отношении системы коммунальной инфраструктуры, заключенное с администрацией Молотниковского с/п Котельничского района	2,48	3121,66	33619436
2	Котельная, расположенная (д. Зайцевы, ул. Молодежная, д.3)	Концессионное соглашение б/н от 15.12.2015 в отношении системы коммунальной инфраструктуры, заключенное с администрацией Зайцевского с/п Котельничского района	1,0	5962,89	33619428

5. Руководитель: директор Стародубцев Василий Георгиевич, тел. (83342) 2-55-23.

6. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

7. Схемы теплоснабжения:

- схема теплоснабжения Молотниковского сельского поселения Котельничского района Кировской области на период до 2025 года, не актуализирована;

- схема теплоснабжения Зайцевского сельского поселения Котельничского района Кировской области на период до 2028 года, не актуализирована.

8. Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/27-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Каскад-ЖКХ», о долгосрочных параметрах регулирования».

9. Общество с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, не обращалось.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Котельная, расположенная в с. Молотниково Котельничского района

3.1. Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 1363,6 Гкал исходя из расчета объема производства тепловой энергии, представленным Обществом с целью установления долгосрочных тарифов на 2019 – 2023 годы.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2020 год определены экспертами в объеме 466,26 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования Концессионного соглашения (основание: пункт 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»).

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и учтен экспертами в объеме 54,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 1883,9 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

3.2. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

3.3.Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 1675,5 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/27-тэ-2019

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 1708,5 тыс. руб.

3.4. Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 1,2 тыс.руб., в том числе: 0,8 тыс. руб., в виде платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов; 0,4 тыс.руб. в виде платы земельного налога.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 437,7 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

В связи с полным погашением стоимости объекта, принятого в качестве основного средства (электронасоса) посредством начисления амортизации, экспертами расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» на 2020 год исключены.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 482,3 тыс. руб.

3.5. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 1377,5 тыс. руб. Объем топлива определен с учетом утвержденного долгосрочными параметрами регулирования Концессионного соглашения удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию в сеть 179,2 кг.у.т./Гкал. Топливный баланс скорректирован с учетом

фактического расхода топлива за 2018 год и учтен экспертной группой на 2020 год: дрова - 66,4%, отходы (горбыль) – 33,6%. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: дрова, отходы (горбыль) – 0,266. Цены на дрова и отходы (горбыль) определены, исходя из фактически сложившихся цен за 9 мес. 2019 с применением индекса роста цены на 2020 год (дрова – 104,7%) и определены в размере: дрова - 1316,83 руб./м³; отходы (горбыль) - 722,95 руб./м³ в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России согласно пункту 31 Основ ценообразования.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 447,6 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для низкого уровня напряжения (без НДС) на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 08.10.2019 № 35/40-кс-2019 для ООО «Управляющая компания Каскад-ЖКХ» на 2020 год и определены в размере 9,5 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 1834,6 тыс. руб.

3.6. Расходы из прибыли.

Нормативная прибыль определена в соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», исходя из нормативного уровня прибыли (0,5%) в размере 20,1 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). Расчетная предпринимательская прибыль ООО «Управляющая компания Каскад-ЖКХ» определена экспертами в размере 130,2 тыс. руб.

В результате расходы из прибыли определены экспертами с 01.07.2020 в размере 150,3 тыс. руб.

3.7. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 4015,3 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 4015,4 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил «-» 0,1 тыс. руб.

Кроме того, учтена сумма перераспределения в соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в размере 206,4 тыс.руб., в результате полученного убытка в первом полугодии 2019 года с учетом сохранения величины тарифа на тепловую энергию на уровне тарифа, действующего на 31 декабря 2018 года

В результате величина необходимой валовой выручки для расчет тарифа на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 4381,92 тыс.руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Управляющая компания Каскад-ЖКХ», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3121,70
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3213,50
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3746,04
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3856,20

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения, в соответствии со ст. 174.1 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/27-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Каскад-ЖКХ», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Каскад-ЖКХ» (Котельничский район, с. Молотниково, ул. Щепина, д.11а) значения «3308,90 » значениями «3213,50», значения «3970,68» значениями «3856,20».

4. Котельная, расположенная в дер. Зайцевы Котельничского района

4.1. Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 337,0 Гкал исходя из расчета объема производства тепловой энергии, представленным Обществом с целью установления долгосрочных тарифов на 2019 – 2023 годы.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2020 год определены экспертами в объеме 379,1 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования Концессионного соглашения (основание: пункт 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной

законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»).

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и учтен экспертами в объеме 18,5 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 734,6 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

4.2. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

4.3. Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 869,8 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/27-тэ-2019

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 886,9 тыс. руб.

4.4. Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 0,1 тыс.руб., в виде платы за

выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 218,8 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 238,1 тыс. руб.

4.5. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 635,4 тыс. руб. Объем топлива определен с учетом утвержденного долгосрочными параметрами регулирования Концессионного соглашения удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию в сеть 223,6 кг.у.т./Гкал. Топливный баланс скорректирован с учетом фактического расхода топлива за 2018 год и учтен экспертной группой на 2020 год: дрова - 56,4%, отходы (горбыль) – 43,6%. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: дрова, отходы (горбыль) – 0,266. Цены на дрова и отходы (горбыль) определены, исходя из фактически сложившихся цен за 9 мес. 2019 с применением индекса роста цены на 2020 год (дрова – 104,7%) и определены в размере: дрова - 1238,82 руб./м³; отходы (горбыль) - 818,07 руб./м³ в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России согласно пункту 31 Основ ценообразования.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 229,8 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для низкого уровня напряжения (без НДС) на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/65-кс-2019 для сельскохозяйственного производственного кооператива колхоза «Искра» (Котельничский район) на 2020 год и определены в размере 3,6 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 868,8 тыс. руб.

4.6. Расходы из прибыли.

Нормативная прибыль определена в соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», исходя из нормативного уровня прибыли (0,5%) в размере 9,9 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). Расчетная предпринимательская прибыль ООО «Управляющая компания Каскад-ЖКХ» определена экспертами в размере 67,0 тыс. руб.

В результате расходы из прибыли определены экспертами с 01.07.2020 в размере 76,9 тыс. руб.

4.7. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\phi - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 1635,8 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 1859,3 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки необходимой валовой выручки с учетом распределения на 2 периода составил «-»120,5 тыс. руб. ((1635,8 тыс. руб. – 1859,3 тыс. руб.) x 1,046 x 1,034 / 2).

Кроме того, учтена сумма перераспределения в соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в размере 104,0 тыс.руб., в результате полученного убытка в первом полугодии 2019 года с учетом сохранения величины тарифа на тепловую энергию на уровне тарифа, действующего на 31 декабря 2018 года

В результате величина необходимой валовой выручки для расчет тарифа на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 2055,4 тыс.руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Управляющая компания Каскад-ЖКХ», с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	5962,89
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	6099,10
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов в соответствии со ст. 174.1 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/27-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Каскад-ЖКХ», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Каскад-ЖКХ» (Котельничский район, дер. Зайцевы, ул. Молодежная, д.3) значения «6736,55 » значениями «6099,10».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Решетникова О.В.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/27-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Каскад-ЖКХ», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Каскад-ЖКХ» (Котельничский район, с. Молотниково, ул. Щепина, д. 11а)» значения «3308,90» заменить значениями «3213,50», значения «3970,68» заменить значениями «3856,20».

1.2. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Каскад-ЖКХ» (Котельничский район, дер. Зайцевы, ул. Молодежная, д. 3)» значения «6736,55» заменить значениями «6099,10».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

20. По двадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1.1 Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Администрация Рябиновского сельского поселения Нолинского района Кировской области (далее – Администрация Рябиновского с.п.).

1.2 Юридический адрес: ул. Центральная, д. 65а, д. Рябиновщина, Нолинский район, Кировская область, 613440.

1.3 3. ИНН 4321006072, КПП: 432101001, ОГРН 1054309512850.

1.4 Руководитель: глава администрации – Бажин Николай Васильевич, тел.(83368) 2-11-91.

1.5 Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: Шихова Галина Борисовна, тел.(83368) 2-11-91.

1.6 Система налогообложения: общая система налогообложения (освобождены от уплаты НДС).

1.7 Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа Администрации Рябиновского с.п. на 2017-2020 годы утверждены решением правления Службы от 16.05.2017 № 17/3-к-2017 (ред. от 30.10.2018)

"О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Рябиновское сельское поселение Нолинского района Кировской области", в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Администрации Рябиновского с.п.

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч/куб. м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2017	407,31	-	0	8,2	0,56
	2018	-	1,00	0	8,2	0,56
	2019	-	1,00	0	8,2	0,56
	2020	-	1,00	0	8,2	0,56
Водоотведение	2017	133,00	-	0	-	-
	2018		1,00	0		-
	2019		1,00	0		-
	2020		1,00	0		-

Тарифы Администрации Рябиновского с.п.

Наименование услуги	Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр							
		с 16.05.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
		Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	17,31	17,58	17,58	18,26	18,26	18,79
	Прочие потребители	17,31	17,58	17,58	18,26	18,26	18,79	18,79	19,48
Водоотведение	Население, собственники	14,53	14,65	14,65	15,04	15,04	15,42	15,42	16,09

(в ред. решений правления региональной службы по тарифам Кировской области от 17.10.2017 N 37/51-к-2018, от 30.10.2018 N 38/110-к-2019)

жилых помещений и исполнители коммунальных услуг									
Прочие потребители	14,53	14,65	14,65	15,04	15,04	15,42	15,42	16,09	

(в ред. решений правления региональной службы по тарифам Кировской области от 17.10.2017 N 37/51-кв-2018, от 30.10.2018 N 38/110-кв-2019)

Производственная программа Администрации Рябиновского с.п.

питьевая вода (питьевое водоснабжение)	водоотведение
- объем реализации услуги – 32,13 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 29,250 тыс.м ³ (91,04 % от общего объема)	- объем реализации услуги – 9,08 тыс. м ³ в год, в том числе от населения – 9,08 тыс.м ³ (100 % от общего объема)

1.8. Период корректировки – 2020 год.

1.9. Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе РСТ Кировской области.

1.10. Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

1.11. Основание владения, пользования и распоряжения имуществом – выписка из реестра объектов муниципальной собственности муниципального образования Рябиновское сельское поселение Нолинского района Кировской области от 28.11.2016 № 3, распоряжение Правительства Кировской области «О передаче объектов в собственность муниципальных образований от 26.04.2007 № 179.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2017-2020 годы для Администрации Рябиновского с.п. на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при

осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2017 для Администрации Рябиновского с.п. установлен в размере – 407,31 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Администрации Рябиновского с.п. установлен: на 2018 год – 1,0%, на 2019 год – 1,0%, на 2020 год – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен определен: на 2018 год – 102,9%, на 2019 год – 104,7%, на 2020 год в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2017-2020 годы в размере – 0,56 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования в соответствии с производственной программой в размере 35,0 тыс.куб.м.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии ОАО «Энергосбыт Плюс», сложившейся за 2018 год, информация о которой раскрыта регулируемой организацией в соответствии с

постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения» с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 107,2%, на 2020 год в размере 105,4% и составила – 8,71 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объем потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения Администрацией Рябиновского с.п. на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

«Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Администрацией Рябиновского с.п. фактических данных за 2016, 2017 и 2018 годы и подтверждающих документов, размер корректировки, с учетом распределения на срок до 3 лет, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год		Тарифное регулирование на 2019 год		Тарифное регулирование на 2020 год		Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Корректировка НВВ в 2019 за 2017	0,00	-	-	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Корректировка НВВ в 2020 за 2018	-13,56	-	-	-	-	0,00	-2,26	-2,26	-2,26	-9,04

Амортизация.

Расходы на амортизацию Администрацией Рябиновского с.п. не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль Администрацией Рябиновского с.п. не заявлена.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:
 - для 2015 года равного 1%;
 - для 2016 года равного 1%;
 - для 2017 года равного 2%;
 - начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Администрации Рябиновского с.п. по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 615,38 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 438,56 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 172,14 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 9,20 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2018 за 2016 год – 0 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2019 за 2017 год – 0 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2020 за 2018 год – -4,52 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2017-2020 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Администрации Рябиновского с.п. на территории Рябиновского сельского поселения Нолинского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	18,79	19,15
Прочие потребители	18,79	19,15

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2017 для Администрации Рябиновского с.п. установлен в размере – 133 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Администрации Рябиновского с.п. установлен: на 2018 год – 1,0%, на 2019 год – 1,0%, на 2020 год – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен определен: на 2018 год – 102,9%, на 2019 год – 104,7%, на 2020 год в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии на 2017-2020 не устанавливался.

2. Объема водоотведения на период регулирования в соответствии с производственной программой.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования. Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения Администрацией Рябиновского с.п. на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

Корректировка неподконтрольных расходов в виду отсутствия предложения регулируемой организации об их корректировке не производилась.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Администрацией Рябиновского с.п. фактических данных за 2016, 2017 и 2018 годы и подтверждающих документов, размер корректировки, с учетом распределения на срок до 3 лет, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год		Тарифное регулирование на 2019 год		Тарифное регулирование на 2020 год		Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Корректировка НВВ в 2019 за 2017	0,00	-	-	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Корректировка НВВ в 2020 за 2018	55,13	-	-	-	-	0,00	9,19	9,19	9,19	36,8

Амортизация.

Расходы на амортизацию Администрацией Рябиновского с.п. не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль Администрацией Рябиновского с.п. не заявлена.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Администрации Рябиновского с.п. по услуге водоотведения с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 163,49 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 145,11 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 0 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 0 тыс. руб.;

- корректировка НВВ в 2018 за 2016 год – 0 тыс. руб.;

- корректировка НВВ в 2019 за 2017 год – 0 тыс. руб.

- корректировка НВВ в 2020 за 2018 год – 18,38 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2017-2020 годы тарифы на водоотведение для потребителей Администрации Рябиновского с.п. на территории Рябиновского сельского поселения Нолинского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	15,42	18,01
Прочие потребители	15,42	18,01

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Земсков Д.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 16.05.2017 № 17/3-кс-2017 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Рябиновское сельское поселение Нолинского района Кировской области», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Рябиновское сельское поселение Нолинского района Кировской области» значения «19,48» значениями «19,15», значения «16,09» значениями «18,01».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

21. По двадцать первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: сельскохозяйственная артель - колхоз «Восход» .

2. Юридический адрес: ул. Коммуны, д. 1, дер. Карачи, Нолинский район, Кировская область, 613452.

3. ИНН 4321000391, КПП 432101001, ОГРН 1024300954886.

4. Руководитель: председатель - Крестьянинов Александр Михайлович, тел. (83368) 6-33-81.

5. Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: Крестьянинов Александр Михайлович, тел. (83368) 6-33-81.

6. Система налогообложения: ЕСХН

7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа СА - колхоз «Восход» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 20.11.2018 № 41/63-кС-2019, в том числе:

Тарифы СА - колхоз «Восход»

Наименование услуги	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр для населения, собственников жилых помещений и исполнителей коммунальных услуг	Тариф в рублях за куб. метр для прочих потребителей
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	16,65	16,65
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	16,85	16,85
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	16,85	16,85
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	16,24	16,24
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	16,24	16,24
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	16,76	16,76
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	16,76	16,76
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	17,36	17,36
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	17,36	17,36
с 01.07.2023 по 31.12.2023	17,99	17,99	

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со [ст. 346.1](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности СА - колхоз «Восход»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч/куб. м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	160,49	-	0,00	0,83
	2020	-	1,00	0,00	0,83
	2021	-	1,00	0,00	0,83
	2022	-	1,00	0,00	0,83
	2023	-	1,00	0,00	0,83

Производственная программа СА - колхоз «Восход»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации питьевой воды всего – 20,01 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 8,05 тыс. м ³ в год (40,23 % от общего объема).

8. Период корректировки – 2020 год.

9. Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

10. Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

11. Основание владения, пользования и распоряжения имуществом – муниципальная собственность (выписка из реестра объектов муниципальной собственности муниципального образования Кырчанское сельское поселение Нолинского района Кировской области, выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости от 07.08.2018, от 07.08.2018, 07.08.2018, решением Кырчанской сельской думы Нолинского района Кировской области четвертого созыва от 24.07.2018 № 12/75).

Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для СА - колхоз «Восход» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2017 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для СА - колхоз «Восход» установлен в размере – 160,49 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для СА - колхоз «Восход» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,83 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен производственной программой СА - колхоз «Восход», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 20,01 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Средневзвешенная цена на электрическую энергию низкого напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии ОАО «Энергосбыт Плюс», сложившейся за 2018 год, подтвержденной бухгалтерской отчетностью регулируемой организации, с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 107,2%, на 2020 год в размере 105,4% и составила – 8,12 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения СА - колхоз «Восход» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации;

- «Налог на прибыль» - включены расходы на уплату минимального налога на прибыль в соответствии со ст. 346.11 Налогового Кодекса Российской Федерации;

Амортизация.

Расходы на амортизацию регулируемой организацией не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль регулируемой организацией не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов,

рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных регулируемой организацией фактических данных за 2016, 2017 и 2018 годы и подтверждающих документов, размер корректировки, с учетом распределения на срок до 3 лет, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год		Тарифное регулирование на 2019 год		Тарифное регулирование на 2020 год		Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Корректировка НВВ в 2019 за 2017	23,52	-	-	0	11,76	11,76	0,00	23,52	0,00	0,0
Корректировка НВВ в 2020 за 2018	10,14	-	-	-	-	0,00	5,07	5,07	5,07	0,0

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:
 - для 2015 года равного 1%;
 - для 2016 года равного 1%;
 - для 2017 года равного 2%;
 - начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку СА - колхоз

«Восход» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 333,75 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 163,65 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 146,04 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 13,92 тыс. руб.
 - амортизация – 0 тыс. руб.
 - корректировка НВВ в 2018 за 2016 – 0 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2019 за 2017 – 0 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2020 за 2018 – 10,14 тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей СА - колхоз «Восход» на территории муниципальных образований Нолинское городское поселение и Рябиновское сельское поселение Нолинского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	16,85	16,68
Прочие потребители	16,85	16,68

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Земсков Д.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/63-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственной артели – колхоза «Восход» (Нолинский район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственной артели – колхоза «Восход» на территории муниципального образования Кырчанское сельское поселение Нолинского района Кировской области» значения «16,24» значениями «16,68».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

22. По двадцать второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Администрация Шварихинского сельского поселения Нолинского района Кировской области (далее – Администрация Шварихинского с.п.).

Юридический адрес: ул. Советская, д. 40, с. Швариха, Нолинский район, Кировская область, 613466.

ИНН 4321005978, КПП 432101001, ОГРН 1054309513136.

Руководитель: глава администрации – Костенкова Галина Петровна, тел. 8 (83368) 5-41-50.

Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: Зенцова Ольга Владимировна, тел. 8 (83368) 5-41-19.

Система налогообложения: общая система налогообложения (освобождены от уплаты НДС).

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа Администрации Шварихинского с.п. на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 19.02.2019 № 3/2-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Шварихинское сельское поселение Нолинского района Кировской области», в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Администрации Шварихинского с.п. (дер. Липино)

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч/куб. м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	249,91	-	0,00	0,81
	2020	-	1,00	0,00	0,81
	2021	-	1,00	0,00	0,81
	2022	-	1,00	0,00	0,81

Тарифы Администрации Шварихинского с.п. (дер. Липино)

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 19.02.2019 по 30.06.2019	28,89
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,15
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,15
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,26
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,26
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,15
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,15
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,23
	Прочие потребители	с 19.02.2019 по 30.06.2019	28,89
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,15
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,15
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,26
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,26
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,15
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,15	
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,23	

Производственная программа Администрации Шварихинского с.п. (дер. Липино)

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
--

Объемы реализации – 11,00 тыс. м3 в год, в том числе населению – 1,52 тыс. м3 (13,82% от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе РСТ Кировской области.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Для производства и реализации услуг в сфере водоснабжения используется муниципальное имущество в соответствии с решением Шварихинской сельской думы Нолинского района Кировской области четвертого созыва от 18.07.2018 № 17/60 «О приеме имущества в муниципальную собственность муниципального образования Шварихинское сельское поселение Нолинского района Кировской области»..

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для Администрации Шварихинского с.п. на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для Администрации Шварихинского с.п. (дер. Липино) установлен в размере – 249,91 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Администрации Шварихинского с.п. на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,81 кВт.ч/куб.м;

2. Объемы поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования в соответствии с производственной программой в размере 11 тыс.куб.м.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объемы потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения Администрацией Шварихинского с.п. на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

«Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов не производится, по причине неосуществления в 2018 году регулируемой организацией регулируемой деятельности и отсутствии в 2018 году утвержденных тарифов.

Амортизация.

Расходы на амортизацию Администрацией Шварихинского с.п. не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль Администрацией Шварихинского с.п. не заявлена.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной

программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Администрации Шварихинского с.п. по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 340,67 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 254,84 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 78,23 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 7,60 тыс. руб.;

- корректировка НВВ – 0,0 тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Администрации Шварихинского с.п. на территории дер. Липино Шварихинского сельского поселения Нолинского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	30,15	30,97
Прочие потребители	30,15	30,97

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Земсков Д.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 19.02.2019 № 3/2-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Шварихинское сельское поселение Нолинского района Кировской области», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Шварихинское сельское поселение Нолинского района Кировской области на территории муниципального образования Шварихинское сельское поселение Нолинского района Кировской области (д. Липино)» значения «31,26» значениями «30,97».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

23. По двадцать третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Ремонтный завод».

Юридический адрес: ул. Заводская, д. 1, г. Нолинск, Кировская обл., 613440.

ИНН 4321005382, КПП 432101001, ОГРН 1034309500917.

Руководитель: директор – Власов Леонид Николаевич, тел. 8 (83368) 2-50-31.

Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: Решетникова Людмила Михайловна, тел. 8 (83368) 2-50-33.

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «Ремонтный завод» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 04.12.2018 № 43/66-кв-2019, в том числе:

Тарифы ООО «Ремонтный завод»

Наименование услуги	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр для населения, собственников жилых помещений и исполнителей коммунальных услуг	Тариф в рублях за куб. метр для прочих потребителей
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	35,57	35,57
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	42,96	42,96
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	42,22	42,22
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	43,63	43,63
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	43,63	43,63
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	44,72	44,72
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	44,72	44,72
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	44,21	44,21
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	44,21	44,21
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	45,60	45,60

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Ремонтный завод»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч/куб. м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	329,94	-	9,09	0,78
	2020	-	1,00	9,09	0,78
	2021	-	1,00	9,09	0,78
	2022	-	1,00	9,09	0,78
	2023	-	1,00	9,09	0,78

Производственная программа ООО «Ремонтный завод»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации питьевой воды всего – 10,00 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 6,20 тыс. м ³ в год (62,00 % от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – 43,63 руб./куб.м. (документы представлены с сопроводительным письмом рег.№ 66-01-10-1613 от 23.04.2019 при этом, в расчете на 2020 год, представленного в формате электронного шаблона, величина корректируемого тарифа равна 0).

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом – частная собственность (свидетельства о государственной регистрации права от 26.06.2006, от 23.07.2008, от 20.07.2006).

Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для ООО «Ремонтный завод» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для ООО «Ремонтный завод» установлен в размере – 329,94 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Ремонтный завод» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,78 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен производственной программой ООО «Ремонтный завод», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 11 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для уровня напряжения СН-2 определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 6,86 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Ремонтный завод» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации;

- «Налог на прибыль» - включены расходы на уплату минимального налога на прибыль в соответствии со ст. 346.11 Налогового Кодекса Российской Федерации;

б) «Аренда земельных участков» - расходы определены на уплату арендных платежей в соответствии с договорами аренды земельных участков № 237 от 30.03.2010, № 89 от 15.07.2011, сводным расчетом арендной платы. Установленный в договорах аренды уровень арендной платы не превышает экономически обоснованный, определяемый в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Амортизация.

Расходы на амортизацию регулируемой организацией не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль регулируемой организацией не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных регулируемой организацией фактических данных за 2016, 2017 и подтверждающих документов, размер корректировки, с учетом распределения на срок до 3 лет, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год		Тарифное регулирование на 2019 год		Тарифное регулирование на 2020 год		Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	-8,12	-4,06	-4,06	-3,69	3,69	0,00	0,00	-8,12	0,00	0,0
Корректировка НВВ в 2019 за 2017	54,85	-	-	0	9,14	9,14	9,14	27,43	9,14	18,28
Корректировка НВВ в 2020 за 2018	62,78	-	-	-	-	0,00	10,46	10,46	10,46	41,9

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:
 - для 2015 года равного 1%;
 - для 2016 года равного 1%;
 - для 2017 года равного 2%;
 - начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «Ремонтный завод» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 452,75 тыс. руб., в том числе:
- операционные расходы – 336,44 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 58,69 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 18,55 тыс. руб.
 - амортизация – 0 тыс. руб.
 - корректировка НВВ в 2018 за 2016 – 0 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2019 за 2017 – 18,28 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2020 за 2018 – 20,78 тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ООО «Ремонтный завод» на территории Нолинского городского поселения Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	42,22	45,27
Прочие потребители	42,22	45,27

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Земсков Д.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/66-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Ремонтный завод» (Нолинский район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Ремонтный завод» на территории муниципального образования Нолинское городское поселение Нолинского района Кировской области» значения «43,63» значениями «45,27».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

24. По двадцать четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Родник».

2. Юридический адрес: ул. Луговая, д.11, г. Нолинск, Нолинский район, Кировская область, 613440.

3. ИНН: 4321005311, КПП: 432101001.

4. Руководитель: ген. директор Петровых Вячеслав Михайлович, тел./факс (83368) 2-14-04.

5. Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: экономист Петровых Алевтина Дмитриевна, тел. (83368) 2-14-04.

6. Система налогообложения: упрощенная система налогообложения с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «Родник» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/49-кв-2019, в том числе:

Тарифы ООО «Родник»

Наименование услуги	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр для населения, собственников жилых помещений и исполнителей коммунальных услуг	Тариф в рублях за куб. метр для прочих потребителей
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	49,22	49,22
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	51,08	51,08
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	51,08	51,08
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	52,86	52,86
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	52,86	52,86
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	54,61	54,61
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	54,61	54,61
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	55,86	55,86
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	55,86	55,86
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	57,62	57,62
Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	38,17	38,17
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	38,85	38,85
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	38,85	38,85
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,73	39,73
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,73	39,73
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,66	40,66
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	40,66	40,66
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	41,84	41,84
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	41,84	41,84
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	43,05	43,05

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со [ст. 346.11](#) Налогового кодекса Российской Федерации.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Родник»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч/куб. м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	7451,59	-	10,15	1,68
	2020	-	1,00	10,15	1,68
	2021	-	1,00	10,15	1,68
	2022	-	1,00	10,15	1,68
	2023	-	1,00	10,15	1,68
Водоотведение	2019	4980,24	-		0,31
	2020	-	1,00		0,31
	2021	-	1,00		0,31
	2022	-	1,00		0,31
	2023	-	1,00		0,31

Производственная программа ООО «Родник»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
1. Объемы реализации: всего 212,48 тыс.м ³ , в т.ч. населению 161,67 тыс.м ³ (76,09% от общего объема).	1. Объемы реализации: всего 143,02 тыс.м ³ , в т.ч. населению 99,47 тыс.м ³ (69,55% от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы (письмо ООО «Родник» (рег.№ 66-01-10-2463 от 16.05.2019) об отсутствии необходимости проведения корректировки тарифов; письмо ООО «Родник» (рег.№ 66-01-10-3161 от 15.07.2019) о предоставлении фактических расходов за 2018 год)

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом – договоры аренды муниципального имущества от 01.01.2010 №1, от 01.01.2010 №2 (договор аренды на 12 месяцев с последующей пролонгацией), договор доверительного управления имуществом от 11.01.2013.

Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023годы для ООО «Родник» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров

регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для ООО «Родник» установлен в размере – 7451,59 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Родник» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,68 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен производственной программой ООО «Родник», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 236,48 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Средневзвешенная цена на электрическую энергию (СН-2 и НН уровни напряжения) определена исходя из фактической стоимости электрической энергии ОАО «Энергосбыт

Плюс», сложившейся за 2018 год, информация о которой раскрыта регулируемой организацией в соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 107,2%, на 2020 год в размере 105,4% и составила – 8,12 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объем потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Родник» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации;

- «Налог на прибыль» - включены расходы на уплату минимального налога на прибыль в соответствии со ст. 346.11 Налогового Кодекса Российской Федерации;

б) «Аренда имущества» - ввиду отсутствия предложения ООО «Родник» об изменении величины арендной платы за имущество и земельные участки, расходы приняты экспертами без корректировки в размере, учтенном при принятии решения правления РСТ Кировской области от 27 ноября 2018 г. № 42/49-кс-2019, в рамках заключенных договоров аренды муниципального имущества от 01.01.2010 №1, от 01.10.2010 №2 и договора аренды

земельного участка № 192 от 06.06.2013, с учетом пункта 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Амортизация.

Расходы на амортизацию регулируемой организацией не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль регулируемой организацией не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных регулируемой организацией фактических данных за 2016, 2017 и 2018 годы и подтверждающих документов, размер корректировки, с учетом распределения на срок до 3 лет, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год		Тарифное регулирование на 2019 год		Тарифное регулирование на 2020 год		Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	-210,58	0	-70,19	-34,11	-36,08	-36,08	-17,06	-193,53	-17,06	0,0
Корректировка НВВ в 2019 за 2017	309,26	-	-	0	51,54	51,54	51,54	154,63	51,54	103,09
Корректировка НВВ в 2020 за 2018	-239,51	-	-	-	-	0,00	-39,92	-39,92	-39,92	-159,7

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой

валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

- для 2015 года равного 1%;

- для 2016 года равного 1%;

- для 2017 года равного 2%;

- начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «Родник» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 11035,94 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 7598,38 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 3220,13 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 228,29 тыс. руб.

- амортизация – 0 тыс. руб.

- корректировка НВВ в 2018 за 2016 – -34,11 тыс. руб.;

- корректировка НВВ в 2019 за 2017 – 103,09 тыс. руб.;

- корректировка НВВ в 2020 за 2018 – -79,84 тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ООО «Родник» на территории муниципальных образований Нолинское городское поселение и Рябиновское сельское поселение Нолинского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	51,08	51,94
Прочие потребители	51,08	51,94

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для ООО «Родник» установлен в размере – 4980,24 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Родник» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,31 кВт.ч/куб.м;

2. Объема водоотведения на период регулирования.

Объем водоотведения на 2020 год определен производственной программой ООО «Родник», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 143,02 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Средневзвешенная цена на электрическую энергию (СН-2 и НН уровни напряжения) определена исходя из фактической стоимости электрической энергии ОАО «Энергосбыт Плюс», сложившейся за 2018 год, информация о которой раскрыта регулируемой организацией в соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 107,2%, на 2020 год в размере 105,4% и составила – 6,94 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Родник» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - включены расходы на уплату минимального налога на прибыль в соответствии со ст. 346.11 Налогового Кодекса Российской Федерации;

- «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» - ввиду отсутствия данных об изменениях величины платы расходы приняты экспертами без корректировки;

- «Транспортный налог» - расходы по статье приняты экспертами в соответствии с отчетной калькуляцией затрат на услугу водоотведения за 2018 год, предоставленной с сопроводительным письмом ООО «Родник» (рег.№ 66-01-10-3161 от 15.07.2019);

б) «Аренда имущества» - ввиду отсутствия предложения ООО «Родник» об изменении величины арендной платы за имущество и земельные участки, расходы приняты экспертами без корректировки в размере, учтенном при принятии решения правления РСТ Кировской области от 27 ноября 2018 г. № 42/49-кс-2019, в рамках заключенных договоров аренды муниципального имущества от 01.01.2010 №1, от 01.10.2010 №2 и договора аренды земельного участка № 192 от 06.06.2013, с учетом пункта 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Амортизация.

Расходы по статье приняты экспертами в соответствии с отчетной калькуляцией затрат на услугу водоотведения за 2018 год, предоставленной ООО «Родник» с сопроводительным письмом (рег.№ 66-01-10-3161 от 15.07.2019).

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль регулируемой организацией не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов,

рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных регулируемой организацией фактических данных за 2016, 2017 и 2018 годы и подтверждающих документов, размер корректировки, с учетом распределения на срок до 3 лет, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год		Тарифное регулирование на 2019 год		Тарифное регулирование на 2020 год		Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	22,06	0	11,03	10,79	0,24	0,00	0,00	22,06	0,00	0,0
Корректировка НВВ в 2019 за 2017	62,24	-	-	0,00	31,12	31,12	0,00	62,24	0,00	0,0
Корректировка НВВ в 2020 за 2018	-96,87	-	-	-	-	0,00	-16,15	-16,15	-16,15	-64,58

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы водоотведения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:
 - для 2015 года равного 1%;
 - для 2016 года равного 1%;
 - для 2017 года равного 2%;
 - начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО

«Родник» по производству и реализации услуги водоотведения с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 5594,81 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 5078,35 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 303,59 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 214,56 тыс. руб.
 - амортизация – 30,60 тыс. руб.
 - корректировка НВВ в 2018 за 2016 – 0 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2019 за 2017 – 0 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2020 за 2018 – -32,29 тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение для потребителей ООО «Родник» на территории муниципальных образований Нолинское городское поселение и Рябиновское сельское поселение Нолинского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	38,85	39,12
Прочие потребители	38,85	39,12

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Земсков Д.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/49-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Родник» (Нолинский район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Родник» на территории муниципальных образований Нолинское городское поселение и Рябиновское сельское поселение Нолинского района Кировской области» значения «52,86» значениями «51,94», значения «39,73» значениями «39,12».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

25. По двадцать пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1.1 Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Администрация Медведского сельского поселения Нолинского района Кировской области (далее – Администрация Медведского с.п.).

1.2 Юридический адрес: ул. Почтовая, д.11, п. Медведок, Нолинский район, Кировская область, 613451.1.3 ИНН 4321006065, КПП 432101001, ОГРН 1054309512861.

1.3. Руководитель: глава администрации – Пятницкий Антон Алексеевич, тел. (83368) 5-13-62.

1.4. Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: Пятницкий Антон Алексеевич, тел. (83368) 5-13-62.

1.6 Система налогообложения: общая система налогообложения (освобождены от уплаты НДС).

1.7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа Администрации Медведского с.п. на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 13.11.2018 № 40/70-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Медведское сельское поселение Нолинского района Кировской области», в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Администрации Медведского с.п.

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч/куб. м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	368,66	-	3,33	2,83
	2020	-	1,00	3,33	2,83
	2021	-	1,00	3,33	2,83
	2022	-	1,00	3,33	2,83
	2023	-	1,00	3,33	2,83

Тарифы Администрации Медведского с.п.

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	41,04
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	42,34
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	42,34
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	43,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	43,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	46,61
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	46,61
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	47,34
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	47,34
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	48,89	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	41,04
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	42,34
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	42,34
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	43,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	43,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	46,61
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	46,61
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	47,34
с 01.01.2023 по 30.06.2023		47,34	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	48,89		

Производственная программа Администрации Медведского с.п.

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации питьевой воды всего – 20,30 тыс. м3 в год, в том числе населению – 18,00 тыс. м3 в год (88,67 % от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе РСТ Кировской области. (заявление о корректировке тарифов предоставлено в РСТ Кировской области 12.08.2019 №66-01-10-3542).

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Для производства и реализации услуг в сфере водоснабжения используется муниципальное имущество в соответствии с выпиской из реестра объектов муниципальной собственности муниципального образования Медведское сельское поселение Нолинского района Кировской области на 01.06.2015 года (приложение к Решению Медведской сельской Думы от 28.08.2014 № 22/82).

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для Администрации Медведского с.п. на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Медведского с.п., на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для Администрации Медведского с.п. установлен в размере – 368,66 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Администрации Медведского с.п. на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 2,83 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования в соответствии с производственной программой в размере 21,0 тыс.куб.м.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии ОАО «Энергосбыт Плюс», сложившейся за 2018 год, информация о которой раскрыта регулируемой организацией в соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 107,2%, на 2020 год в размере 105,4% и составила – 8,72 руб./кВт.ч. (с НДС).

	корректировки	на 2018 год		на 2019 год		на 2020 год		ка за 2018 - 2020 годы	пол. 2021 г.	ки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	-92,80	0	-15,47	-15,47	-15,47	-15,47	-15,47	-77,33	-15,47	0,0
Корректировка НВВ в 2019 за 2017	46,46	-	-	0	7,74	7,74	7,74	23,23	7,74	15,49
Корректировка НВВ в 2020 за 2018	-17,32	-	-	-	-	0,00	-8,66	-8,66	-8,66	0,0

Амортизация.

Расходы на амортизацию Администрацией Медведского с.п. не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль Администрацией Медведского с.п. не заявлена.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:
 - для 2015 года равного 1%;
 - для 2016 года равного 1%;
 - для 2017 года равного 2%;
 - начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Администрации Медведского с.п. по производству и реализации питьевой воды

(питьевого водоснабжения)
1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

с

1. Необходимая валовая выручка — 867,13 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 375,92 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 518,73 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 5,24 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2018 за 2016 год – -30,93 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2019 за 2017 год – 15,49 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2020 за 2018 год – -17,32 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Администрации Медведского с.п. на территории Медведского сельского поселения Нолинского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	42,34	42,72
Прочие потребители	42,34	42,72

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Земсков Д.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/70-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Медведское сельское поселение Нолинского района Кировской области», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Медведское сельское поселение Нолинского района Кировской области на территории муниципального образования Медведское сельское поселение Нолинского района Кировской области» значения «43,76» значениями «42,72».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

26. По двадцать шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:
Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «Слободской машиностроительный завод» (далее – Общество).
2. Юридический адрес: 613154, г. Слободской, ул. Яна Райниса, 1.
3. ОГРН 1024301078240, ИНН/КПП 4329000080 / 432901001.
4. Руководитель: директор — Забарный Владимир Николаевич, тел. (83362) 4-03-45.
5. Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: начальник ПЭО Лапина Людмила Васильевна, тел. (83362) 4-09-16.
6. Система налогообложения: общепринятая.
7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа Общества на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/58-к-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%		
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	93,28	-	0,0	3,16
	2020	-	1,00	0,0	3,16
	2021	-	1,00	0,0	3,16
	2022	-	1,00	0,0	3,16
	2023	-	1,00	0,0	3,16

Тарифы Общества

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	20,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	20,54
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	20,42
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	18,25
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	18,25
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	18,86
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	18,86
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,62
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,62
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	21,29

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Производственная программа Общества

питьевую воду (питьевое водоснабжение)

- объем реализации услуги – 35,00 тыс. м³ в год, в том числе населению – 0,00 тыс.м³

8. Период корректировки – 2020 год.

9. Заявляемые тарифы: корректировка производится по инициативе РСТ Кировской области.

10. Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не направлялась.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество для оказания услуг по водоснабжению находится на балансе Общества.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для Общества на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год **Корректировка операционных расходов**

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 года для Общества установлен в размере – 93,28 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Общества на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 3,16 кВт.ч/куб.м;

2. Объема питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 35,00 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию без разбивки по уровням напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии в 2018 году, сложившейся у Общества (согласно актам приема-передачи электроэнергии) с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 107,2%, на 2020 год в размере 105,4% и составила – 5,14 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения Обществом на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. «Экономия расходов» - экономия расходов определена как разница объемов электрической энергии фактически потребленной за 2017 год и установленной при регулировании тарифов на 2017 год. Экспертной группой, получившаяся сумма экономии распределена на 3 периода и в 2020 году учтена в размере: - 38,76 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Амортизация.

Амортизация Обществом не заявлена.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль Обществом не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Обществом фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил на 2020 год – 119,93 тыс. руб. и распределена следующим образом:

Размер корректировки, тыс. руб.	1 полугодие 2020 года, тыс. руб.	2 полугодие 2020 года, тыс. руб.	1 полугодие 2021 года, тыс. руб.
119,93	2,10	58,92	58,92

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов

концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе: начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Общество по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 770,83 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 95,11 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 569,48 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: -11,60 тыс. руб.;
- корректировка НВВ – 117,83 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Общества на территории муниципального образования городской округ город Слободской Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители	20,54	22,02

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Муравьева А.С.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/58-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Слободской машиностроительный завод», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Слободской машиностроительный завод» на территории муниципального образования «городской округ город Слободской Кировской области» значение «20,42» значением «20,54», значения «18,25» значениями «22,02».
2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

27. По двадцать седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:
Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Сквирэл», г. Слободской (далее - Общество).
2. Юридический адрес: 613153 Кировская область, г. Слободской, ул. Городищенская, д. 30.
3. ОГРН 1104329000544, ИНН 4329014660, КПП 432901001.
4. Руководитель: директор — Лантух Елена Леонидовна, тел. (83362) 4-92-42.
5. Контактное лицо: Турсенева Наталья Сергеевна, тел. (83362) 4-92-42.
6. Система налогообложения: упрощенная.
7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа Общества» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 13.11.2018 № 40/41-к-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%		
Техническая вода	2019	688,22	-	0,0	1,01
	2020	-	1,00	0,0	1,01
	2021	-	1,00	0,0	1,01
	2022	-	1,00	0,0	1,01
	2023	-	1,00	0,0	1,01

Тарифы Общества

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Техническая вода	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,97
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	25,20
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	25,20
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	25,67
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	25,67
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,28
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,28
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,31
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	26,31
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	27,41

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Производственная программа Общества

Техническая вода
Объемы реализации – 48,00 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 0,00 тыс.

8. Период корректировки – 2020 год.
9. Заявляемые тарифы:
- на техническую воду: 26,69 руб./м.куб. (без НДС).

10. Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

11. Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество, используемое для производства и реализации услуг водоснабжения (здания водокачек), передано по договору аренды имущества от 01.01.2018 с пролонгацией, заключенному с Расуловым Б.М.

Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и техническую воду, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для Общества на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на техническую воду на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для Общества установлен в размере – 688,22 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Общества на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,01 кВт.ч/куб.м;

2. Объема технической воду на период регулирования.

Объем технической воду на 2020 год определен производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 48,00 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения Обществом на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на внесение платежей за пользование водным объектом, в соответствии с договором водопользования от 24.12.2013 № 43-10.01.03.002-Р-ДЗДО-С-2013-00787/00, заключенным с департаментом экологии и природопользования Кировской области. Расходы на уплату минимального налога на доходы учтены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

- «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату» - расходы заявленные Обществом по договору аренды от 01.01.2018 исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

Амортизация.

Амортизация Обществом не заявлена.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль Обществом не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом документально подтвержденных фактических затрат, произведенных в 2016 году, корректировка НВВ 2016 года составила 198,92 тыс. руб. Экспертной группой сумма

данной корректировки распределена на 3 периода. Поэтому при корректировке тарифа на 2018 год учтена сумма 66,31 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Обществом фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил на 2020 год – 166,98 тыс. руб. и распределен на 3 года равномерно. В тарифе на 2020 год учтена корректировка а размере – 55,66 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе: начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Общество по производству и реализации технической воды с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1292,58 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 701,77 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 425,31 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 43,53 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ – 121,97 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на техническую воду для потребителей Общества на территории муниципального образования городской округ город Слободской Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на техническую воду в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители	25,20	26,93

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Муравьева А.С.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/41-кс-2019 «О тарифах на техническую воду для общества с ограниченной ответственностью «Сквирэл» (муниципальное образование городской округ город Слободской Кировской области)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на техническую воду для общества с ограниченной ответственностью «Сквирэл» на территории муниципального образования городской округ город Слободской Кировской области» значения «25,67» значениями «26,93».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

28. По двадцать восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:
Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Акционерное общество «Красный якорь» (далее Общество).
2. Юридический адрес: 613152 Кировская область, г. Слободской, ул. Советская, д. 132.
3. Руководитель: Вихарев Алексей Петрович, тел. (83362) 4-40-81, контактное лицо – экономист Колодкина Екатерина Николаевна, тел. (83362) 9-42-44.
4. Система налогообложения: общепринятая.
5. ОГРН 1024301078438, ИНН 4343004720, КПП 432901001.
6. Действующие тарифы установлены решением правления РСТ Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа Общества на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 04.12.2018 № 43/50-кс-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	1765,19	-	0,0	0,90
	2020	-	1,00	0,0	0,90
	2021	-	1,00	0,0	0,90
	2022	-	1,00	0,0	0,90
	2023	-	1,00	0,0	0,90
Водоотведение,	2019	3314,61	-		0,84
	2020	-	1,00		0,84
	2021	-	1,00		0,84
	2022	-	1,00		0,84
	2023	-	1,00		0,84

Тарифы Общества

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,70
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	19,57
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,57
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	20,27
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,27
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,83
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,83
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,27
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,27
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	20,99	
Прочие потребители		с 01.01.2019 по 30.06.2019	14,75
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	16,31

		с 01.01.2020 по 30.06.2020	16,31
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	16,89
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	16,89
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	17,36
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	17,36
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	16,89
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	16,89
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	17,49
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,28
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	28,45
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,72
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,45
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,45
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	26,95
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	26,95
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	25,01
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	25,01
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,68
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	14,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	23,71
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,10
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,69
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,69
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,46
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,46
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,84
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,84
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	21,40

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Производственная программа Общества

Питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Водоотведение
Объемы реализации – 184,36 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 2,15 тыс.м ³ (1,16% от общего объема).	Объемы реализации – 249,46 тыс.м ³ в год, в том числе от населения – 10,63 тыс.м ³ (4,26% от общего объема).

7. Период корректировки – 2020 год.

8. Заявляемые тарифы:

- питьевая вода (питьевое водоснабжение): 18,28 руб./м.куб.

- водоотведение: 29,37 руб./м.куб.

9. Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области направлен.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество для оказания услуги водоснабжения и водоотведения находится в собственности Общества на основании свидетельств о государственной регистрации права.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для Общества на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые при корректировке производственной программы.

Корректировка производственной программы Предприятия в сфере питьевого водоснабжения и водоотведение, утвержденной на 2019-2023 годы, на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от

29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила).

Корректировка производственной программы осуществляется регулируемой организацией в случае изменения условий реализации мероприятий производственной программы, ведущих к росту расходов на их реализацию, в том числе в случае изменения законодательства Российской Федерации, влияющего на условия реализации производственной программы.

Регулируемая организация представляет в уполномоченный орган проект измененной производственной программы (производственную программу в новой редакции), который должен содержать предложения о включении в производственную программу новых мероприятий, о переносе сроков реализации мероприятий производственной программы и об изменении стоимости этих мероприятий, а также материалы и документы, обосновывающие необходимость корректировки производственной программы.

При корректировке производственной программы, предполагающей увеличение финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, указанные финансовые потребности учитываются при установлении тарифов в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с пунктом 17 Правил Предприятие представило в региональную службу по тарифам Кировской области проект измененной производственной программы в сфере питьевого водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы (производственную программу в сфере питьевого водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы (с учетом корректировка 2020 года).

Основанием для корректировки производственной программы Предприятия в сфере питьевого водоснабжения и водоотведения, утвержденной на 2019-2023 годы, явилось изменение объемов реализации услуг.

Расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования определяется в соответствии с разделом II Методических указаний, 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) по формулам 1 и 1.1. Методических указаний.

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{\text{HП}} - \Delta Q_i^{\text{H}} \quad (1)$$

$$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^4 \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{\text{HП}} - \Delta Q_{i-k}^{\text{H}} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}} \quad (1.1.)$$

В качестве обоснования фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года представлены отчеты о водопотреблении и водоотведении в разрезе потребителей за 2015-2018 годы.

Предприятием представлены пояснение и расшифровка причин снижения объемов реализации услуг за период с 2015 по 2018 годы.

Основными причинами являются: выполнение мероприятий по сокращению утечек воды (ремонт сетей и арматуры), снижение расходов воды на хозяйственно-бытовые нужды, оснащение современными мойками и душевыми, снижение объема стоков связано с введением оборотного водоснабжения на участке производства синтетических смол.

Расчетный объем отпуска питьевой воды и сточных вод на 2020 год определенный экспертами по формулам 1 и 1.1. Методических указаний меньше объема, заявленного Обществом при корректировке производственной программы на 2020 год. Экспертами при корректировке производственной программы на 2020 год приняты объемы отпуска питьевой воды и сточных вод по предложению Общества.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает скорректировать производственную программу Предприятия в сфере питьевого водоснабжения и водоотведение, утвержденную на 2019-2023 годы, и утвердить на 2020 год объем отпуска питьевой воды и объем принятых сточных вод, в следующих размерах:

питьевая вода (питьевое водоснабжение)	водоотведение
- объем реализации услуги – 176,97 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 2,18 тыс.м ³	- объем реализации услуги – 194,67 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 9,99 тыс.м ³

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для Общества установлен в размере – 1765,19 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Общества на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,90 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен производственной программой (с учетом корректировки) Предприятия, утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет – 176,97 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для высокого уровня напряжения определена из фактической стоимости электрической энергии сложившейся у Общества в 2018 году (акты приёма-передачи электроэнергии) и с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год –112,4%, на 2020 год в размере 106,5 % и составила – 4,08руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения Общества на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации. Расходы на транспортный налог и на имущество учтены на уровне фактических затрат в 2018 году согласно представленным обосновывающим документам (данные бухгалтерского учета, налоговая декларация).

Налог на прибыль не учтен, в связи с тем, что нормативная прибыль, исходя из которой рассчитывается налог на прибыль для общества, находящегося на ОСНО, в тарифе не учтена.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как данные выплаты производятся при наличии финансовой возможности у организации.

Амортизация.

Учитывая фактически начисленную амортизацию за сентябрь 2019 года (В соответствии с представленной бухгалтерской отчетностью (сводная ведомость амортизации основных средств, аналитический отчет), учтены расходы на амортизацию в пересчете на год.

Нормативная прибыль.

Расходы на выплаты в соответствии с коллективным договором исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как данные выплаты производятся при наличии финансовой возможности у организации.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом документально подтвержденных фактических затрат, произведенных в 2017 году, корректировка НВВ составила - 569,07 тыс. руб. и распределена на 3 года. В тарифе на 2020 год учтена сумма в размере – 189,69 тыс. руб. (исходя из годовых показателей).

В соответствии с п. 9 Основ ценообразования произведено перераспределение расходов по полугодиям: на 1 полугодие 2020 года: -124,00 тыс. руб., на 2 полугодие 2020 года: 124,00 тыс. руб. (исходя из годовых показателей).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Общества фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил на 2020 год – 655,08 тыс. руб. и распределена на 3 года. В тарифе на 2020 год учтена сумма в размере – 218,36 тыс. руб. (исходя из годовых показателей).

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной

программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Общества по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 3963,03 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1799,97 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 650,14 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 199,20 тыс. руб.;

- амортизация – 781,68 тыс. руб.;

- корректировка НВВ – 532,04 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Общества на территории муниципального образования городской округ г. Слободской Кировской области и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	19,57	26,87
Прочие потребители	16,31	22,39

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для Общества установлен в размере – 3314,61 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Общества на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,84 кВт.ч/куб.м;

2. Объема пропущенных сточных вод на период регулирования.

Объем пропущенных сточных вод на 2020 год определен производственной программой (с учетом корректировки на 2020 год), утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 194,67 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для высокого уровня напряжения определена из фактической стоимости электрической энергии сложившейся у Общества в 2018 году (акты приёма-передачи электроэнергии) и с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год –112,4%, на 2020 год в размере 106,5 % и составила – 4,08руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения Общества на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы на уплату налога на имущество учтены по предложению предприятия, земельный налог учтен на уровне фактических затрат Общества согласно представленным обосновывающим документам (данные бухгалтерского учета, налоговая декларация).

Налог на прибыль не учтен, в связи с тем, что нормативная прибыль, исходя из которой рассчитывается налог на прибыль для общества, находящегося на ОСНО, в тарифе не учтена. Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду приняты на уровне фактических затрат в 2018 году согласно представленным обосновывающим документам.

Амортизация.

Учитывая фактически начисленную амортизацию за сентябрь 2019 года (В соответствии с представленной бухгалтерской отчетностью (сводная ведомость амортизации основных средств, аналитический отчет), учтены расходы на амортизацию в пересчете на год.

Нормативная прибыль.

Расходы на выплаты в соответствии с коллективным договором исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как данные выплаты производятся при наличии финансовой возможности у организации.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Обществом документально подтвержденных данных о С учетом представленных Обществом документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2016 год, корректировка НВВ составила – 1247,80 тыс. руб. Экспертной группой данная сумма корректировки распределена на 3 периода. Поэтому при корректировке тарифа на 2020 год учтена сумма 415,93 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом документально подтвержденных фактических затрат, произведенных в 2017 году, корректировка НВВ составила – 1607,34 тыс. руб. и распределена на 3 года. Поэтому при корректировке тарифа на 2020 год учтена сумма 535,78 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

В соответствии с п. 9 Основ ценообразования произведено перераспределение расходов по полугодиям: на 1 полугодие 2020 года: -1148,00 тыс. руб., на 2 полугодие 2020 года: 1148,00 тыс. руб. (исходя из годовых показателей).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Общества фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил – 2748,18 тыс. руб. и распределена на 3 года. Поэтому при корректировке тарифа на 2020 год учтена сумма 916,06 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе: начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Общества по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 8144,89 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 3379,91 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 664,99 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 47,03 тыс. руб.;
- амортизация – 1037,19 тыс. руб.;
- корректировка НВВ – 3015,77 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение для потребителей Общества на территории муниципального образования городской округ г. Слободской Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	28,45	50,21
Прочие потребители	23,71	41,84

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.
 В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Муравьева А.С.
 Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/50-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для акционерного общества «Красный якорь» (муниципальное образование «городской округ город Слободской»)» следующие изменения:

1.1. Утвердить изменения в производственную программу акционерного общества «Красный якорь» в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденную на 2019-2023 годы, на 2020 год.

1.2. Приложение № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для акционерного общества «Красный якорь» на территории муниципального образования «городской округ город Слободской» Кировской области» изложить в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
 к решению правления
 РСТ Кировской области

Приложение № 2
 к решению правления
 РСТ Кировской области
 от 04.12.2018 № 43/50-кс-2019

ТАРИФЫ

на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для акционерного общества «Красный якорь» на территории муниципального образования «городской округ город Слободской» Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,70
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	19,57
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,57
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	26,87
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	26,87
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,83
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,83
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,27
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,27
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	20,99
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	14,75
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	16,31
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	16,31

		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,39
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,39
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	17,36
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	17,36
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	16,89
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	16,89
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	17,49
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,28
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	28,45
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,45
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,21
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,21
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	26,95
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	26,95
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	25,01
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	25,01
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,68	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	14,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	23,71
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,71
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	41,84
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	41,84
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,46
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,46
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,84
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,84
с 01.07.2023 по 31.12.2023		21,40	

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

29. По двадцать девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:
Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: акционерное общество «Санаторий «Митино» (далее – Общество).
2. Юридический адрес: 613117 Кировская область, Слободской район, д. Митино
3. ИНН 4329000724, КПП 432901001.
4. Руководитель: Поглазова Нина Павловна, тел.(83362) 3-65-01.
5. Контактное лицо: Девятьярова Екатерина Геннадьевна, тел.(83362) 3-65-68.
6. Система налогообложения: общепринятая система налогообложения.
7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «Союз» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 04.12.2018 № 43/48-кс-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	315,90	-	0,0	0,81
	2020	-	1,00	0,0	0,81
	2021	-	1,00	0,0	0,81
	2022	-	1,00	0,0	0,81
	2023	-	1,00	0,0	0,81
Водоотведение,	2019	2264,42	-		2,68
	2020	-	1,00		2,68
	2021	-	1,00		2,68
	2022	-	1,00		2,68
	2023	-	1,00		2,68

Тарифы Общества

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	10,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	12,05
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	12,05
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	12,52
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	12,52
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	12,96
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	12,96
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	13,46
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	13,46
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	13,99
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	8,93
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	10,04
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	10,04

		с 01.07.2020 по 31.12.2020	10,43
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	10,43
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	10,80
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	10,80
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	11,22
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	11,22
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	11,66
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	46,61
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	65,81
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	65,51
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	66,42
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	66,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,08
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	67,69
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	67,69
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	69,72
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	38,84
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	54,84
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	54,59
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	55,35
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	55,35
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	56,73
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	56,73
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	56,41
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	56,41
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	58,10

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Производственная программа Общества

Питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Водоотведение
Объемы реализации – 73,74 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 9,59 тыс.м ³ (13,05% от общего объема).	Объемы реализации – 65,04 тыс.м ³ в год, в том числе от населения – 9,28 тыс.м ³ (14,2% от общего объема).

8. Период корректировки – 2020 год.

9. Заявляемые тарифы:

- питьевая вода (питьевое водоснабжение): 68,89 руб./м.куб.

- водоотведение: 15,24 руб./м.куб.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области поступили 30.04.2019 вх.№ 66-01-10-1977, но позже Общество обратилось с письмом от 24.10.2019 № 327 оставить объёмы реализации услуг, утвержденных на 2019-2023 годы без изменений .

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - две артезианские скважины и очистные сооружения принадлежат ОАО «Санаторий «Митино» на праве

собственности (свидетельства о государственной регистрации права №43 АА 187308 от 24.04.2006 г., № 43 АВ 121773 от 02.10.2008 г. и № 43 АА 117071 от 07.03.2006 г.)

Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для Общества на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для Общества установлен в размере – 315,9 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Общества на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,81 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 65,04 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого второго уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 5,72 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при

определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения Общества на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации. Расходы по статье «Прочие налоги и сборы» - исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

2. «Аренда земельных участков» - данные расходы учтены на уровне фактических расходов в 2018 году, согласно представленным подтверждающим документам (данные бухгалтерского учета).

Амортизация.

Учитывая оборотно-сальдовую ведомость по сч.02 за сентябрь 2019 года, амортизация на объекты водоснабжения не начисляется.

Нормативная прибыль.

Расходы на нормативную прибыль не заявлены.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Общества фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил на 2020 год – 188,95 тыс. руб. распределен следующим образом:

Размер корректировки, тыс. руб.	1 пол.2020 года, тыс. руб.	2 пол.2020 года, тыс. руб.	1 пол.2021 года, тыс. руб.	2 пол.2021 года, тыс. руб.	1 пол.2022 года, тыс. руб.	2 пол.2022 года, тыс. руб.	1 пол.2023 года, тыс. руб.
188,95	2,00	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды

централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Общества по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 784,54 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 322,12 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 342,10 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 58,01 тыс. руб.;

- корректировка НВВ – 62,32 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Общества на территории муниципального образования Бобинское сельское поселение Слободского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	12,05	12,77
Прочие потребители	10,04	10,64

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для Общества установлен в размере – 2264,42 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Общества на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 2,68 кВт.ч/куб.м;

2. Объема пропущенных сточных вод на период регулирования.

Объем пропущенных сточных вод на 2020 год определен производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 65,04 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого второго уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 5,72 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения Общества на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - экспертами пересчитаны и учтены на уровне фактических затрат в 2018 году расходы на налог на имущество организации, согласно представленным подтверждающим документам (данные бухгалтерского учета, налоговая декларация). Расходы на аренду земельных участков заявлены в статье «Земельный налог», экспертами данные расходы учтены на уровне фактических расходов в 2018 году, согласно представленным подтверждающим документам (данные бухгалтерского учета). Расходы по статье «Прочие расходы» и «Аренда имущества» - исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

Амортизация.

Учитывая фактически начисленную амортизацию за сентябрь 2019 года, учтены расходы на амортизацию в пересчете на год.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль Общества не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов,

рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом документально подтвержденных фактических затрат, произведенных в 2017 году, корректировка НВВ 2019 года составила 382,17 тыс. руб. и распределена на 3 года. В тарифе на 2020 год учтена сумма в размере 127,39 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Общества фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил на 2020 год – 879,69 тыс. руб. и распределен следующим образом:

Размер корректировки, тыс. руб.	1 пол.2020 года, тыс. руб.	2 пол.2020 года, тыс. руб.	1 пол.2021 года, тыс. руб.	2 пол.2021 года, тыс. руб.	1 пол.2022 года, тыс. руб.	2 пол.2022 года, тыс. руб.	1 пол.2023 года, тыс. руб.
879,69	8,00	145,28	145,28	145,28	145,28	145,28	145,28

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе: начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы

основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Общества по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 3831,37 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 2309,02 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 996,95 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 29,59 тыс. руб.;
 - амортизация – 77,85 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ – 417,95 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение для потребителей Общества на территории муниципального образования Бобинское сельское поселение Слободского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	65,81	70,69
Прочие потребители	54,84	58,91

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Муравьева А.С.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/48-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для акционерного общества «Санаторий «Митино» (Слободской район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для акционерного общества «Санаторий «Митино» на территории муниципального образования Бобинское сельское поселение Слободского района Кировской области» значения «10,43» значениями «10,64», значения «12,52» значениями «12,77», значение «54,59» значением «54,84», значение «65,51» значением «65,81», значения «55,35» значениями «58,91», значения «66,42» значениями «70,69».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

30. По тридцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» (далее – Общество).
2. Юридический адрес: 613112 Кировская область, Слободской район, д. Стулово, ул.Тракторная, 58.
3. ОГРН 1064329003650, ИНН 4329010909, КПП 432901001.
4. Руководитель: Ашихмин Владимир Валентинович, тел. (83362) 5-21-34.
5. Контактное лицо: Ашихмина Наталья Сергеевна тел.(83362) 5-21-34.
6. Система налогообложения: упрощенная (доходы, уменьшенные на величину расходов).
7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа Общества на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/60-кс-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	868,61	-	8,27	2,46
	2020	-	1,00	8,27	2,46
	2021	-	1,00	8,27	2,46
	2022	-	1,00	8,27	2,46
	2023	-	1,00	8,27	2,46
Водоотведение,	2019	258,25	-		1,76
	2020	-	1,00		1,76
	2021	-	1,00		1,76
	2022	-	1,00		1,76
	2023	-	1,00		1,76

Тарифы Общества

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	39,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	51,36
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	51,26
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	52,92
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	52,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	53,50
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	53,50
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	52,44
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	52,44
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	54,13	
Прочие потребители		с 01.01.2019 по 30.06.2019	39,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	51,36

		с 01.01.2020 по 30.06.2020	51,26
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	52,92
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	52,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	53,50
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	53,50
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	52,44
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	52,44
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	54,13
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	47,08
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	56,48
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	56,48
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	60,42
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	60,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	61,03
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	61,03
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	62,88
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	62,88
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	64,79
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	47,08
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	56,48
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	56,48
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	60,42
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	60,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	61,03
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	61,03
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	62,88
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	62,88
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	64,79

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

программа Общества

Питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Водоотведение
Объемы реализации – 36,60 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 25,00 тыс.м ³ (68,30% от общего объема).	Объемы реализации – 6,20 тыс.м ³ в год, в том числе от населения – 5,60 тыс.м ³ (90,32% от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы:

- питьевая вода (питьевое водоснабжение): 69,74 руб./м.куб.

- водоотведение: 77,11 руб./м.куб.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество для оказания услуг по водоснабжению и водоотведению передано администрацией Слободского района Кировской области ООО «Тепловик» на основании договора аренды

недвижимого имущества № 1 от 5 июня 2006 года и договор аренды с ООО «Система» с пролонгацией.

Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для Общества на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год **Корректировка операционных расходов**

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для Общества установлен в размере – 868,61 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Общества на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 2,46 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 39,90 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения Общества на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы и уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату» - расходы определены экспертной группой в соответствии с договором аренды недвижимого имущества № 1 от 05.06.2006 года.

Амортизация.

Расходы на амортизацию Обществом не заявлены.

Нормативная прибыль.

Расходы на нормативную прибыль не заявлены.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Обществом документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2016 год, корректировка НВВ составила – 90,72 тыс. руб. Экспертной группой данная сумма корректировки распределена на 3 периода. Поэтому при корректировке тарифа на 2020 год учтена сумма 30,91 тыс. руб. (исходя из годовых показателей).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом документально подтвержденных фактических затрат, произведенных в 2017 году, корректировка НВВ 2019 года составила - 292,49 тыс. руб. и распределена на 3 года. Поэтому при корректировке тарифа на 2020 год учтена сумма 97,50 тыс. руб. (исходя из годовых показателей).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов,

рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Общества фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил на 2020 год – 17,88 тыс. руб. и распределена на 2 года. Поэтому при корректировке тарифа на 2020 год учтена сумма 8,94 тыс. руб. (исходя из годовых показателей).

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Общества по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1952,70 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 885,72 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 869,22 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 60,41 тыс. руб.;

- корректировка НВВ – 137,35 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Общества на территории муниципальных образований Закаринское, Каринское и Светозаревское сельские поселения Слободского

района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	51,26	53,35
Прочие потребители	51,26	53,35

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для Общества установлен в размере – 258,25 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Общества на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,76 кВт.ч/куб.м;

2. Объема пропущенных сточных вод на период регулирования.

Объем пропущенных сточных вод на 2020 год определен производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 6,20 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения Общества на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы.

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату» - расходы определены экспертной группой в соответствии с договором аренды недвижимого имущества № 1 от 05.06.2006 года.

Амортизация.

Расходы на амортизацию Обществом не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль Общества не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Обществом документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2016 год, корректировка НВВ составила – 17,28 тыс. руб. Экспертной группой данная сумма корректировки распределена на 3 периода. Поэтому при корректировке тарифа на 2020 год учтена сумма 5,76 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Общества фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил на 2020 год – 5,52 тыс. руб. и распределен на 3 года равномерно. В тарифе на 2020 год учтена корректировка в размере – 1,84 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе: начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Общества по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 374,31 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 263,34 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 95,70 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 7,67 тыс. руб.;

- корректировка НВВ – 7,60 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение для потребителей Общества на территории муниципального образования Бобинское сельское поселение Слободского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	56,48	60,37
Прочие потребители	56,48	60,37

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Муравьева А.С.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/60-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» (Слободской район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Тепловик» на территории муниципальных образований Закаринское, Каринское и Светозаревское сельские поселения Слободского района Кировской области» значения «52,92» значениями «53,35», значения «60,42» значениями «60,37».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

31. По тридцать первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Целищеву Светлану Николаевну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365 и письмом администрации Речного сельского поселения Куменского района Кировской области от 05.11.2019 № 501, предлагается:

Признать утратившим силу с 19.11.2019 решение правления РСТ Кировской области от 28.06.2019 № 21/9-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для индивидуального предпринимателя Сырцевой Татьяны Александровны (Куменский район)».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Целищева С.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю признать утратившим силу решение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу решение правления РСТ Кировской области от 28.06.2019 № 21/9-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для индивидуального предпринимателя Сырцевой Татьяны Александровны (Куменский район)».

2. Настоящее решение вступает в силу с 19.11.2019.

32. По тридцать второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Целищеву Светлану Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1.1 Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «Нововятский механический завод» (далее - АО «НМЗ»).

1.2 Юридический адрес: 610008, Кировская область, г. Киров, ул. Советская, 51/2.

1.3 ОГРН 1034316578702, ИНН 4345029953, КПП 434501001.

1.4 Руководитель: генеральный директор — Нехорошкин Владимир Иванович, тел. 31-84-00..

1.5 Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: ведущий экономист — Золотарева Екатерина Владимировна, тел. (8332) 31-86-75.

1.6 Система налогообложения: общая система налогообложения.

1.7 Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа АО «НМЗ» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/39-кс-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «НМЗ»

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2019	15256,10	-	1,91	1,69
2020	-	1,00	1,91	1,69
2021	-	1,00	1,91	1,69
2022	-	1,00	1,91	1,69
2023	-	1,00	1,91	1,69

Тарифы АО «НМЗ»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	40,34
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	42,78
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	42,78
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	48,32
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	48,32
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	49,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	49,08
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	49,76
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	49,76
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	51,37	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,62
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,65
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,65
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	40,27
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,27
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	40,90
с 01.01.2022 по 30.06.2022		40,90	
с 01.07.2022 по 31.12.2022	41,47		

	с 01.01.2023 по 30.06.2023	41,47
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	42,81

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Производственная программа АО «НМЗ»,

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации питьевой воды всего – 547,00 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 241,16 тыс. м ³ в год (44,09% от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество находится на балансе АО «Нововятский механический завод» в соответствии с инвентарными карточками и ведомостью амортизационных отчислений, а также в аренде в соответствии с договором аренды имущества от 01.06.2014 № 31-64/68, заключенными с АО «Ново-Вятка».

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для АО «НМЗ» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для АО «НМЗ» установлен в размере – 15256,10 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для АО «НМЗ» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,69 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой АО «НМЗ», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 564,63 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для высокого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 2018 год (без НДС) по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 112,4%, на 2020 год в размере 106,5% и составила – 4,55 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения АО «НМЗ» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на имущество» - в связи с отсутствием фактических расходов за 2018 год, расходы исключены экспертной группой.

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой исходя их фактических расходов организации за 2018 год в пересчёте на объемы 2020 года с увеличением на рост ставок водного налога в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

- «Земельный налог» - расходы учтены экспертной группой на оплату земельного налога исходя из фактических расходов за 2018 год.

Амортизация.

- «Амортизация основных средств» - расходы определены на амортизацию основных средств исходя из фактических расходов за 2018 год в соответствии с ведомостью амортизации за 2018 год и амортизации новых основных средств в соответствии с описью на 30.09.2019.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

В соответствии с постановлением администрации города Кирова от 28.06.2013 № 2480-П «Об определении гарантирующих организаций, осуществляющих водоснабжение и

водоотведение на территории муниципального образования «Город Киров» и пунктом 2 статьи 42 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» АО «Нововятский механический завод» в качестве гарантирующей организации по холодному водоснабжению.

Расходы определены в размере 5% предпринимательской прибыли, рассчитанной в соответствии с пунктом 47(1) постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных АО «Нововятский механический завод» фактических данных за 2016 год и подтверждающих документов, размер корректировки на 2020 год составил 239,37 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных АО «Нововятский механический завод» фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки определен в размере 1169,68 тыс. руб., распределен на 3 года (2019,2020,2021 годы) и составил на 2020 год 389,899 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных АО «НМЗ», фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки распределен на три года (2020,2021,2022 годы) и составил 719,55 тыс. руб., в т. ч. на 2020 год 239,85 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку АО «НМЗ» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 22285,63 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 15556,65 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 4077,23 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 452,8 тыс. руб.;

- амортизация – 310,98 тыс. руб.

- расчетная предпринимательская прибыль – 1018,94 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2016 год – 293,37 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2017 год – 389,89 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2018 год – 239,85 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей АО «НМЗ» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	42,78	48,89
Прочие потребители	35,65	40,74

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Целищева С.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/39-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Нововятский механический завод» (г. Киров)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Нововятский механический завод» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области» значения «40,27» значениями «40,74», значения «48,32» значениями «48,89».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

33. По тридцать третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Целищеву Светлану Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1.1 Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: акционерное общество «Ново-Вятка» (далее - АО «Ново-Вятка»).

1.2 Юридический адрес: 610008, Кировская область, г. Киров, ул. Советская, 51/2.

1.3 ОГРН 1034316578702, ИНН 4345029953, КПП 434501001.

1.4 Руководитель: генеральный директор — Нехорошкин Владимир Иванович, тел. 31-84-00.

1.5 Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: ведущий экономист — Золотарева Екатерина Владимировна, тел. (8332) 31-86-75.

1.6 Система налогообложения: общая система налогообложения.

1.7 Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа АО «Ново-Вятка» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 04.12.2018 № 43/39-кС-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «Ново-Вятка»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь технической воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Техническая вода	2019	4488,27	-	5,51	1,17
	2020	-	1,00	5,51	1,17
	2021	-	1,00	5,51	1,17
	2022	-	1,00	5,51	1,17
	2023	-	1,00	5,51	1,17

Тарифы АО «Ново-Вятка»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Техническая вода	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	26,75
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	28,03
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,03
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,85
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,85
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,22
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,22
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,25
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,25
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,33

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Производственная программа АО «Ново-Вятка» на

техническую воду
Объемы реализации – 216,53 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 0,00 тыс.м ³ (0,00% от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество находится на балансе АО «Ново-Вятка» в соответствии с инвентарными карточками и ведомостью амортизационных отчислений, а также в аренде в соответствии с договором аренды имущества от 11.12.2017 № 375-64/68, заключенным с АО «Нововятский механический завод».

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на техническую воду, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для АО «Ново-Вятка» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на техническую воду на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для АО «Ново-Вятка» установлен в размере – 4488,27 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для АО «Ново-Вятка» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,17 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой технической воды на 2020 год определен исходя из объема реализации технической воды в соответствии с производственной программой АО «Ново-Вятка», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь технической воды, расхода технической воды на собственные нужды и составляет 230,65 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 2018 год (без НДС) по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 109,4%, на 2020 год в размере 105,8% и составила – 5,75 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения АО «Ново-Вятка» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой исходя их фактических расходов организации за 2018 год в пересчёте на объемы 2020 года с увеличением на рост ставок водного налога в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

- «Аренда имущества» - расходы определены экспертной группой в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 в размере начисляемой АО «Нововятский механический завод» амортизации исходя из амортизации основных средств за 7 мес. 2019 года.

Амортизация.

- «Амортизация основных средств» - расходы определены на амортизацию основных средств исходя из фактических расходов за 2018 год.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных АО «Ново-Вятка» фактических данных за 2016 год и подтверждающих документов, размер корректировки распределен на три года и составил на 2019 год -66,27 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных АО «Ново-Вятка» фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки определен в размере -519,26 тыс. руб., распределен на 2,5 года и составил на 2019 год – -252,26 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных АО «Ново-Вятка», фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил -9,81 тыс. руб., распределен на три года и составил на 2020 год -3,27 тыс. руб. исходя из годовых показателей

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе: для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;
 для 2017 года равного 2%;
 начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку АО «Ново-Вятка» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 6065,64 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 4576,69 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 1548,23 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 221,83 тыс. руб.;
 - амортизация – 40,68 тыс. руб.
 - корректировка НВВ за 2016 год – -66,27 тыс. руб.
 - корректировка НВВ за 2017 год – -252,26 тыс. руб.
 - корректировка НВВ за 2018 год – -3,27 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на техническую воду для потребителей АО «Ново-Вятка» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на техническую воду в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители	28,00	28,01

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Целищева С.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/39-кс-2019 «О тарифах на техническую воду и транспортировку сточных вод для акционерного общества «Ново-Вятка» (г. Киров)», изложив приложение № 2 «Тарифы на техническую воду и транспортировку сточных для акционерного общества «Ново-Вятка» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области» в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 04.12.2018 № 43/39-кс-2019

ТАРИФЫ
на техническую воду и транспортировку сточных для акционерного общества «Ново-Вятка» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Техническая вода	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	26,75
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	28,03
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,01
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,01
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,22
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,22
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,25
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,25
Транспортировка сточных вод	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	4,65
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	4,76
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	4,76
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	4,91
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	4,91
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	4,40
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	4,40
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	4,53
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	4,53
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	4,67

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

34. По тридцать четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Целищеву Светлану Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА».

Юридический адрес: 610010, Кировская обл., г. Киров, мкр Радужный, ул. Индустриальная, д. 7.

ОГРН 1034316567284, ИНН 4347032359, КПП 434501001.

Руководитель: директор — Васильев Иван Борисович, тел. (8332) 30-48-97.

Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: заместитель главного бухгалтера Ярыгина Марина Сергеевна (8332)71-50-50 доп.159

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 04.12.2018 № 43/43-к-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА»

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2019	380,08	-	0	2,92
2020	-	1,00	0	2,92
2021	-	1,00	0	2,92
2022	-	1,00	0	2,92
2023	-	1,00	0	2,92

Тарифы ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,54
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	49,13
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	49,13
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	52,50
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	52,50
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	54,34
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	54,34
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	55,33
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	55,33
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	57,57

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации

Производственная программа ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 11,08 тыс. м ³ в год, в том числе населению 0,00 тыс. м ³ в год (0,00% от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – 60,07 руб./м3.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области направлен.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество находится на балансе ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА» в соответствии с выпиской из журнала проводок по амортизационным отчислениям.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые при корректировке производственной программы.

Корректировка производственной программы ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА» в сфере питьевого водоснабжения, утвержденной на 2019-2023 годы, на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила).

Корректировка производственной программы осуществляется регулируемой организацией в случае изменения условий реализации мероприятий производственной программы, ведущих к росту расходов на их реализацию, в том числе в случае изменения законодательства Российской Федерации, влияющего на условия реализации производственной программы.

Регулируемая организация представляет в уполномоченный орган проект измененной производственной программы (производственную программу в новой редакции), который должен содержать предложения о включении в производственную программу новых мероприятий, о переносе сроков реализации мероприятий производственной программы и об изменении стоимости этих мероприятий, а также материалы и документы, обосновывающие необходимость корректировки производственной программы.

При корректировке производственной программы, предполагающей увеличение финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, указанные финансовые потребности учитываются при установлении тарифов в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением

Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с пунктом 17 Правил Предприятие представило в региональную службу по тарифам Кировской области проект измененной производственной программы в сфере питьевого водоснабжения и водоотведение на 2019-2023 годы (производственную программу в сфере питьевого водоснабжения и водоотведение на 2019-2023 годы (с учетом корректировка 2020 года).

Основанием для корректировки производственной программы ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА» в сфере питьевого водоснабжения и водоотведение, утвержденной на 2019-2023 годы, явилось изменение объемов реализации услуг.

Расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования определяется в соответствии с разделом II Методических указаний, 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) по формулам 1 и 1.1. Методических указаний.

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{\text{нп}} - \Delta Q_i^{\text{н}} \quad (1)$$

$$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^4 \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{\text{нп}} - \Delta Q_{i-k}^{\text{н}} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}} \quad (1.1.)$$

В качестве обоснования фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года представлены:

- сводные таблицы по объёмам фактического объема отпуска воды за 2015-2018 годы;
- формы статистической отчетности № 2-ТП (водхоз) за 2018 год;

Основными причинами являются: снижение объемов потребления услуг прочими потребителями, установка приборов учета.

Расчетный объем отпуска питьевой воды на 2020 год определенный экспертами по формулам 1 и 1.1. Методических указаний (9,09 тыс. м³) меньше объёма, заявленного Предприятием (10,1 тыс. м³) при корректировке производственной программы на 2020 год. Экспертами при корректировке производственной программы на 2020 год приняты объёмы отпуска питьевой воды по предложению предприятия.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает скорректировать производственную программу Предприятия в сфере питьевого водоснабжения и водоотведение, утвержденную на 2019-2023 годы, и утвердить на 2020 год объем отпуска питьевой воды, в следующих размерах:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 10,1 тыс. м ³ в год, в том числе населению 0,00 тыс. м ³ в год (0,00% от общего объема).

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2017-2020

годы для ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год **Корректировка операционных расходов**

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА» установлен в размере – 380,08 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА» на 2020 год р установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год - 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 2,92 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА», утвержденной на 2019-2023 годы и скорректированной на 2020 год, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 10,1 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 2018 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», представленных ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 109,4%, на 2020 год в размере 105,8% и составила – 5,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

«Налог на прибыль» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

Амортизация.

Расходы на амортизацию определены экспертной группой исходя из амортизации за 2018 год за исключением амортизации объектов, срок полезного использования по которым истек.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле \(33\)](#) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА» фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил 38,29 тыс. руб., распределен на 3 года (2019,2020,2021 годы) и составил на 2020 год 12,76 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА», фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки определен в размере 49,87 тыс. руб., распределен на 3 года (2020,2021,2022 годы) и составил на 2020 год 16,62 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

В соответствии с п. 9 Основ ценообразования произведено перераспределение расходов по полугодиям, которое составило: на 1 полугодие 2020 года: -25,65 тыс. руб., на 2 полугодие 2020 года: 51,3 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 652,89 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 387,56 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 170,57 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 13,73 тыс. руб.;

- амортизация – 0,34 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2017 год: 12,76 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2018 год: 16,62 тыс. руб.

- перераспределение по п. 9 Основ ценообразования – 51,3 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки и производственной программы на 2020 год, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ООО «Агентство универсальной информации «ЛИРА» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители	49,13	64,64

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.
В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Целищева С.Н.
Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить изменения в производственную программу общества с ограниченной ответственностью «Агентство универсальной информации «ЛИРА» в сфере водоснабжения, утвержденную на 2019-2023 годы, на 2020 год.

2. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/43-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Агентство универсальной информации «ЛИРА» (г.

Киров)», следующие изменения:

2.1. В заголовке решения слова «и водоотведение» исключить.

2.2. Заменить в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Агентство универсальной информации «ЛИРА» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области» значения «52,50» значениями «64,64».

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

35. По тридцать пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Целищеву Светлану Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «Нововятский лесоперерабатывающий комбинат» (далее – АО «НЛК»).

Юридический адрес: 610008, Кировская область, г. Киров, ул. Советская, 28.
ОГРН 1024301319756, ИНН 4349006474, КПП 434501001.

Руководитель: директор — Цуканов Руслан Алексеевич, тел. (8332) 30-98-00.

Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: ведущий экономист — Мокрушина Светлана Владиславовна, тел. (8332) 309-881.

Система налогообложения: общая система налогообложения.

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа АО «НЛК» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 11.12.2018 № 44/36-кс-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «НЛК»

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2019	403,02	-	0	1,62
2020	-	1,00	0	1,62
2021	-	1,00	0	1,62
2022	-	1,00	0	1,62
2023	-	1,00	0	1,62

Тарифы АО «НЛК»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,52
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,93
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,93
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	29,75
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,75
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,08
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,69
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,69
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,76

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Производственная программа АО «НЛК»,

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации питьевой воды всего – 19,58 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 0 тыс. м ³ в год (0% от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество находится на балансе АО «НЛК» в соответствии с инвентарными карточками и ведомостью амортизационных отчислений.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для АО «НЛК» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для АО «НЛК» установлен в размере – 403,02 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для АО «НЛК» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,62кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой АО «НЛК», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 19,58 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для высокого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 2018 год (без НДС) по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 112,4%, на 2020 год в размере 106,5% и составила – 4,05 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения АО «НЛК» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на имущество» - расходы определены экспертной группой по расчету организации на 2020 год в соответствии расчетом и НК РФ.

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой исходя их фактических расходов организации за 2018 год в пересчете на объемы 2020 года с увеличением на рост ставок водного налога в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

«Земельный налог» - расходы учтены экспертной группой на оплату земельного налога исходя из фактических расходов за 2018 год.

Амортизация.

- «Амортизация основных средств» - расходы определены на амортизацию основных средств исходя из фактических расходов за 2018 год. в соответствии с ведомостью амортизации за 2018 год.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных АО «НЛК», фактических данных за 2016 год и подтверждающих документов, размер корректировки распределен на три года (2018,2019,2020 годы) и составил 18,09 тыс. руб., в т. ч. на 2020 год 10,26 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных АО «НЛК», фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки распределен на три года (2019,2020,2021 годы) и составил 24,24 тыс. руб., в т. ч. на 2020 год 8,08 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных АО «НЛК», фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки распределен на три года (2020,2021,2022 годы) и составил 72,69 тыс. руб., в т. ч. на 2020 год 24,23 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку АО «НЛК» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 656,05 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 410,96 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 128,17 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 27,35 тыс. руб.;
- амортизация – 47 тыс. руб.
- корректировка НВВ за 2016 год – 10,26 тыс. руб.
- корректировка НВВ за 2017 год – 8,08 тыс. руб.
- корректировка НВВ за 2018 год – 24,23 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей АО «НЛК» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители	31,93	33,50

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Целищева С.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/36-кС-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Нововятский лесоперерабатывающий комбинат» (г. Киров)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Нововятский лесоперерабатывающий комбинат» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области» значения «29,75» значениями «33,50».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

36. По тридцать шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Целищеву Светлану Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью ремонтно-эксплуатационное предприятие «Костино».

Юридический адрес: 610030, РФ, г. Киров, ул. Прудная, д. 51.

ОГРН 1024301338555, ИНН 4348001272, КПП 434501001.

Руководитель: Б.Г. Бусыгин, тел. (8332) 40-21-19.

Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: экономист — Мамаева Анастасия Михайловна 8-(8332)-328-800 (ВН. 235).

Система налогообложения: общая система налогообложения.

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ОАО «Вяткаагроснаб» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 11.12.2018 № 44/37-кС-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ОАО «Вяткаагроснаб»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	527,94	-	0	0,68
	2020	-	1,00	0	0,68
	2021	-	1,00	0	0,68
	2022	-	1,00	0	0,68
	2023	-	1,00	0	0,68

Тарифы ОАО «Вяткаагроснаб»

Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр на питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	43,62
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	43,76
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	43,76
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	45,35
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	45,35
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,43
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	45,43
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,95
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	46,95
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	48,54

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Производственная программа ОАО «Вяткаагроснаб»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 14,88 тыс. м ³ в год, в том числе населению 0,00 тыс. м ³ в год (0,00% от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество ОАО «Вяткаагроснаб» находится в собственности ОАО «Вяткаагроснаб» в соответствии с техническими паспортами скважин и ведомостью амортизации.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для ОАО «Вяткаагроснаб» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ОАО «Вяткаагроснаб» установлен в размере – 527,94 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ОАО «Вяткаагроснаб» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,68 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой ОАО «Вяткаагроснаб», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 14,88 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 5,72 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ОАО «Вяткаагроснаб» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой исходя их фактических расходов организации за 2018 год в пересчёте на объемы 2020 года с увеличением на рост ставок водного налога в соответствии с Налоговым кодексом.

- «Земельный налог» - расходы определены исходя из фактических расходов за 2017 год на основании свидетельств о праве собственности на земельные участки под три скважины и декларации за 2017 год.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ОАО «Вяткаагроснаб» фактических данных за 2016 год и подтверждающих документов, размер корректировки распределен на три года (2018,2019,2020 годы) и составил на 2020 год 17,31 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ОАО «Вяткаагроснаб», корректировка необходимой валовой выручки не заявлена и фактические расходы за 2018 год не подтверждены в полном объеме, корректировка необходимой валовой выручки не рассчитывается.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ОАО «Вяткаагроснаб» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 689,91 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 538,34 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 57,76 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 76,50 тыс. руб.;

- корректировка НВВ за 2016 год – 17,31 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ОАО «Вяткаагроснаб» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители	43,76	46,36

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Целищева С.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/37-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод для открытого акционерного общества «Вяткаагроснаб» (муниципальное образование «Город Киров»)), заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и транспортировку сточных вод для открытого акционерного общества «Вяткаагроснаб» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области» значения «45,35» значениями «46,36».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

37. По тридцать седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Целищеву Светлану Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: МУП «Кировские тепловые сети» (далее – МУП «КТС»).

Юридический адрес: 610013, г. Киров, ул. Коммуны, 1.

ОГРН 1104345008756, ИНН 4345278445, КПП 454501001.

Руководитель: директор — Кошурников Андрей Ильич, тел. 89128271674.

Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: начальник ПЭО — Рудакова Светлана Николаевна, тел. 89128292822.

Система налогообложения: общепринятая система налогообложения.

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности:

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа МУП «Кировские тепловые сети» на 2019-2022 годы утверждены решением правления Службы от 24.09.2019 № 32/5-кС-2019, в том числе:

**Долгосрочные параметры регулирования деятельности
МУП «Кировские тепловые сети»**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь технической воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2019	1531,05	-	0	0,44
2020	-	1,00	0	0,44
2021	-	1,00	0	0,44
2022	-	1,00	0	0,44

Тарифы МУП «Кировские тепловые сети»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Техническая вода	Прочие потребители	с 24.09.2019 по 31.12.2019	4,71
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	4,71
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	4,51
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	4,51
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	4,72
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	4,72
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	4,95

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Производственная программа МУП «Кировские тепловые сети»

техническую воду
Объемы реализации – 786,28 тыс.м3 в год

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в

соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество передано от администрации города Кирова в соответствии с постановлением от 01.08.2019 № 1801-п и актами прием-передачи в хозяйственное ведение.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на техническую воду, установленных с применением метода индексации на 2019-2022 годы для МУП «Кировские тепловые сети» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на техническую воду на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для МУП «Кировские тепловые сети» установлен в размере – 1531,05 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для МУП «Кировские тепловые сети» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2022 годы в размере – 0,44 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой технической воды на период регулирования.

Объем поднятой технической воды на 2020 год определен исходя из объема реализации технической воды в соответствии с производственной программой МУП «Кировские тепловые сети», утвержденной на 2019-2022 годы, уровня потерь технической воды, расхода технической воды на собственные нужды и составляет 786,28 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии исходя из цены на 2019 год, учтенной в тарифе, с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2020 год в размере 106,5% и составила – 4,03 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с

изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения МУП «Кировские тепловые сети» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

Амортизация.

Расходы определены экспертной группой на уровне, учтенной на 2020 год.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль МУП «Кировские тепловые сети» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что МУП «Кировские тепловые сети» осуществляет деятельность с 05.06.2018, размер корректировки необходимой валовой выручки не рассчитывается.

В связи с тем, что тарифы для МУП «Кировские тепловые сети» установлены с 24.09.2019 года, корректировка необходимой валовой выручки не рассчитывается.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может

превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку МУП «Кировские тепловые сети» по производству и реализации технической воды с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 3521,89 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1561,21 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 1392,91 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 512,2 тыс. руб.;

- амортизация – 55,58 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2022 годы тарифы на техническую воду для потребителей МУП «Кировские тепловые сети» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на техническую воду в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители	4,71	4,48

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Целищева С.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 24.09.2019 № 32/5-кв-2019 «О тарифах на техническую воду для муниципального унитарного предприятия «Кировские тепловые сети» (муниципальное образование «Город Киров»)), заменив в приложении № 2 «Тарифы на техническую воду для муниципального унитарного предприятия «Кировские тепловые сети» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области» значения «4,51» значениями «4,48».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

38. По тридцать восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Целищеву Светлану Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: закрытое акционерное общество «Заречье».

Юридический адрес: 610018, Кировская область, г. Киров, д. Малая Субботиха, ул. Школьная, 31.

ОГРН 1024301316709, ИНН 4348000230, КПП 434501001.

Руководитель: генеральный директор — Севрюгин Владимир Александрович, тел. 66-02-19.

Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: старший экономист — Коновалова Екатерина Сергеевна, тел. 66-02-08.

Система налогообложения: общая система налогообложения.

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ЗАО «Заречье» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 04.12.2018 № 43/36-кС-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ЗАО «Заречье»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%		
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	1076,90	-	0	1,43
	2020	-	1,00	0	1,43
	2021	-	1,00	0	1,43
	2022	-	1,00	0	1,43
	2023	-	1,00	0	1,43
Водоотведение	2019	1002,36	-		1,29
	2020	-	1,00		1,29
	2021	-	1,00		1,29
	2022	-	1,00		1,29
	2023	-	1,00		1,29

Тарифы ЗАО «Заречье»

Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Тариф в рублях за куб. метр на водоотведение
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,67	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	26,21	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,21	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,01	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,01	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	27,36	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	27,36	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	27,49	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	27,49	-

	с 01.07.2023 по 31.12.2023	28,33	-
Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	20,56	21,09
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	21,84	21,45
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	21,84	21,45
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,51	22,28
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,51	22,28
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,80	22,41
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,80	22,41
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	22,91	23,10
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	22,91	23,10
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,61	23,82

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Производственная программа ЗАО «Заречье»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
Объемы реализации – 93,00 тыс. м ³ в год, в том числе населению 18,00 тыс. м ³ в год (19,4% от общего объема).	Объемы реализации – 70,80 тыс. м ³ в год, в том от населения 0,00 тыс. м ³ в год (0,00% от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имуществом ЗАО «Заречье» находится в собственности ЗАО «Заречье» в соответствии со свидетельством о государственной регистрации права собственности № 43 АВ 004369 и № 43 АВ 004400 от 19.02.2008 и перечнем объектов картотеки.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для ЗАО «Заречье» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ЗАО «Заречье» установлен в размере – 1076,90 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ЗАО «Заречье» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,43 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой ЗАО «Заречье», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня

потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 93 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 5,72 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ЗАО «Заречье» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой исходя их фактических расходов организации за 2018 год в пересчёте на объемы 2020 года с увеличением на рост ставок водного налога в соответствии с Налоговым

Амортизация.

«Амортизация основных средств» - расходы определены на амортизацию основных средств исходя из фактических расходов за 2018 год.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ЗАО «Заречье» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ЗАО «Заречье» фактических данных за 2016 год и подтверждающих документов, размер корректировки распределен на три года и на 2020 год составил 28,15 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ЗАО «Заречье» фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки определен в размере 159,28 тыс. руб., распределен на 3 года и составил на 2020 год 53,09 тыс. руб. исходя из годовых показателей

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ЗАО «Заречье», фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки определен в размере 190,05 тыс. руб., распределен на 3 года равномерно и составил на 2020,2021,2022 годы по 63,35 тыс. руб.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может

превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ЗАО «Заречье» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 2176,63 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1098,12 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 760,63 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 20,96 тыс. руб.;

- амортизация – 152,33 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2016 год – 28,15 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2017 год – 53,09 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2018 год – 63,35 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ЗАО «Заречье» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	26,21	28,08
Прочие потребители	21,84	23,40

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ЗАО «Заречье» установлен в размере – 1002,36 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ЗАО «Заречье» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,29 кВт.ч/куб.м;

2. Объема реализации сточных вод на период регулирования.

Объем реализации сточных вод на 2020 год определен производственной программой ЗАО «Заречье», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 70,8 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 5,72 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Амортизация.

«Амортизация основных средств» - расходы определены на амортизацию основных средств исходя из месячной амортизации на 01.01.2019 в пересчете на год.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ЗАО «Заречье» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ЗАО «Заречье» фактических данных за 2016 год и подтверждающих документов, размер корректировки распределен на три года и на 2020 год составил 32,54 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ЗАО «Заречье» фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил на 2020 год -19,84 тыс. руб., исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе: начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ЗАО «Заречье» по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1565,22 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 1022,10 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 522,83 тыс. руб.;
 - амортизация – 7,59 тыс. руб.;
2. Корректировка НВВ за 2016 год: 32,54 тыс. руб.
3. Корректировка НВВ за 2018 год: -19,84 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение для потребителей ЗАО «Заречье» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители	21,45	22,11

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Целищева С.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/36-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для закрытого акционерного общества «Заречье» (муниципальное образование «Город Киров»)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для закрытого акционерного общества «Заречье» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области» значения «27,01» значениями «28,08», значения «22,51» значениями «23,40», значения «22,28» значениями «22,11».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

39. По тридцать девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кривошеину Юлию Александровну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Кировское областное государственное бюджетное учреждение социального обслуживания «Климковский психоневрологический интернат» (далее – Предприятие).

2. Юридический адрес: ул. Ленина, д. 7, п.Климковка, Белохолуницкий район, Кировская область, 613212.

3. ИНН 4303001297, КПП 430301001, ОГРН 1024300541430.

4. Руководитель: Савельева Марина Александровна (83364) 47-1-73, бухгалтер - Шмакова Анастасия Петровна (83364) 4-71-78.

5. Система налогообложения: общая система налогообложения.

6. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа КОГБУСО «Климковский психоневрологический интернат» на 2019-2022 годы утверждены решением правления Службы от 19.03.2019 № 7/4-кс-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	кВт.ч./куб.м
Водоотведение	2019	61,61	-	0,44
	2020	-	1,00	0,44
	2021	-	1,00	0,44
	2022	-	1,00	0,44

Тарифы Предприятия

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 19.03.2019 по 30.06.2019	44,38
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	44,58
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	44,58
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	44,06
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	44,06
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	43,55
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	43,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,04
	Прочие потребители	с 19.03.2019 по 30.06.2019	36,98
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	37,15
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	37,15
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,72
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,72
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,29
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,29
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	35,87

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Производственная программа Предприятия

Водоотведение

Объемы реализации – 33,8 тыс.м³ в год, в том числе от населения - нет.

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе службы.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - очистные сооружения, канализационные сети находятся на балансе КОГБУСО «Климковский психоневрологический интернат».

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для МУП «Газстрой» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для Предприятия установлен с 01.07.2019 в размере – 61,61 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Предприятия на 2019-2022 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2022 годы в размере – 0,44 кВт.ч/куб.м;

2. Объема пропущенных сточных вод на период регулирования.

Объем пропущенных сточных вод на 2020 год определен производственной программой Предприятия, утвержденной на 2019-2022 годы, в размере – 33,8 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения СН2 определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 5,72 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения Предприятием на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:
 - «Налог на имущество организации» - расходы определены в соответствии с главой 30 НК РФ.

Амортизация.

Экспертами проанализированы расходы на амортизацию ОС согласно представленным расчётам амортизационных отчислений и данным бухгалтерского учета за 2018 год и пересчитаны с учетом остатка срока полезного использования ОС.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе: начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Предприятия по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1217,7 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 62,82 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 85,05 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 173,02 тыс. руб.;
 - амортизация – 896,8 тыс.руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение для потребителей Предприятия на территории муниципального образования Климковское сельское поселение Белохолуницкого района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	43,04	43,24
Прочие потребители	35,87	36,03

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кривошеина Ю.А.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 19.03.2019 № 7/4-кс-2019 «О тарифах на водоотведение для Кировского областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Климковский психоневрологический интернат» (Белохолуницкий район)», изложив приложение № 2 «Тарифы на водоотведение для КОГБУСО «Климковский психоневрологический интернат» на территории муниципального образования Климковское сельское поселение Белохолуницкого района Кировской области» в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 19.03.2019 № 7/4-кс-2019

Тарифы на водоотведение для КОГБУСО «Климковский психоневрологический интернат»
на территории муниципального образования Климковское сельское поселение
Белохолуницкого района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 19.03.2019 по 30.06.2019	44,38
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	44,58
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	43,04
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	43,24
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	44,06
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	43,55
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	43,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,04
	Прочие потребители	с 19.03.2019 по 30.06.2019	36,98
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	37,15
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,87
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,03
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,72
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,29
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,29
с 01.07.2022 по 31.12.2022	35,87		

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

40. По сороковому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кривошеину Юлию Александровну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство». (далее – МУП «Коммунальное хозяйство»).

Юридический адрес: 613200, Кировская область, г. Белая Холуница, ул. Бастрасова, д. 88.

ИНН 4303006760, КПП 430301001, ОГРН 1184350003936.

Руководитель: Помелов Дмитрий Валерьевич, тел. 89127081242

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа МУП «Коммунальное хозяйство» на 2018-2021 годы утверждены решением правления Службы от 28.08.2018 № 31/6-к-2018 (в ред. от 19.12.2018 №46/30-к-2019), в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Коммунальное хозяйство»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2018	7526,58	-	8,13	3,04
	2019	-	1,00	8,13	3,04
	2020	-	1,00	8,13	3,04
	2021	-	1,00	8,13	3,04
Водоотведение	2018	6744,60	-		2,14
	2019	-	1,00		2,14
	2020	-	1,00		2,14
	2021	-	1,00		2,14

Тарифы МУП «Коммунальное хозяйство»

	с 28.08.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	57,24	57,07	60,66	60,66	60,77	60,77	62,56
Водоотведение	88,50	78,64	81,15	81,15	92,46	92,46	94,57

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Производственная программа МУП «Коммунальное хозяйство»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	ВОДООТВЕДЕНИЕ
Объемы реализации – 221,40 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 190,00 тыс.м ³ (85,82% от общего объема)	Объемы реализации – 107,29 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 72,89 тыс.м ³ (67,94% от общего объема)

10. Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе службы.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество, используемое для производства и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) и водоотведения находится в хозяйственном ведении на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 16.04.2018 г. Имущество передано по акту приема передачи администрацией муниципального образования Белохолуницкое городское поселение Белохолуницкого района Кировской области.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для Общества на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для МУП «Коммунальное хозяйство» установлен с 01.07.2019 в размере – 7794,07 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для МУП «Коммунальное хозяйство» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2018-2021 годы в размере – 3,04 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой МУП «Коммунальное хозяйство», утвержденной на 2018-2021 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 241,0 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого и среднего напряжения второго уровня определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2020 год в размере 8,78 руб./кВт.ч. и 6,86 руб./кВт.ч. соответственно (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения МУП «Коммунальное хозяйство» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы и уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

Амортизация.

Расходы на амортизацию МУП «Коммунальное хозяйство» принимаются экспертной группой в соответствии представленной МУП «Коммунальное хозяйство» ведомостью амортизационных начислений.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль МУП «Коммунальное хозяйство» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что МУП «Коммунальное хозяйство» корректировка необходимой валовой выручки не заявлена и фактические расходы за 2018 год не подтверждены, корректировка необходимой валовой выручки не рассчитывается.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды

централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку МУП «Коммунальное хозяйство» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 13868,2 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 7955,22 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 5612,06 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 208,12 тыс. руб.;

- амортизация – 92,8 тыс.руб.;

- корректировка НВВ за 2018 год – 0,0 тыс.руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2018-2021 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей МУП «Коммунальное хозяйство» на территории муниципального образования Белохолуницкое городское поселение Белохолуницкого района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и	60,66	62,64

исполнители коммунальных услуг		
Прочие потребители	60,66	62,64

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для МУП «Коммунальное хозяйство» установлен с 01.07.2019 в размере – 6984,3 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для МУП «Коммунальное хозяйство» на 2018-2021 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2018-2021 годы в размере – 2,14 кВт.ч/куб.м;

2. Объема принятых сточных вод на период регулирования.

Объем принятых сточных вод на 2020 год определен исходя из принятых сточных вод в соответствии с производственной программой МУП «Коммунальное хозяйство», утвержденной на 2018-2021 годы и составляет 107,29 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для высокого уровня напряжения уровня определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2020 год в размере 5,14 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

6. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения МУП «Коммунальное хозяйство» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы.

2. «Расходы на оплату товаров (услуг), приобретаемых у других организаций» - экспертами включены расходы на «Топливо» согласно представленным данным бухгалтерской отчетности за 2019 год с учетом изменения с 1 июля 2020 года на ИПЦ - 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

Амортизация.

Расходы на амортизацию МУП «Коммунальное хозяйство» скорректированы в соответствии представленной МУП «Коммунальное хозяйство» ведомостью амортизационных начислений.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль МУП «Коммунальное хозяйство» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что МУП «Коммунальное хозяйство» корректировка необходимой валовой выручки не заявлена и фактические расходы за 2018 год не подтверждены, корректировка необходимой валовой выручки не рассчитывается.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе: начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку МУП «Коммунальное хозяйство» по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 9069,48 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 7128,7 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 1180,79 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 236,87 тыс. руб.;
- амортизация – 523,12 тыс.руб.;
- корректировка НВВ за 2018 год – 0,0 тыс.руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2018-2021 годы тарифы на водоотведение для потребителей МУП «Коммунальное хозяйство» на территории муниципального образования Белохолуницкое городское поселение Белохолуницкого

района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	81,15	84,54
Прочие потребители	81,15	84,54

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кривошеина Ю.А.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 28.08.2018 № 31/6-кс-2018 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для МУП «Коммунальное хозяйство» на территории Белохолуницкого городского поселения Белохолуницкого района Кировской области» значения «60,77» значениями «62,64», значения «92,46» значениями «84,54».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

41. По сорок первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кривошеину Юлию Александровну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Кировское областное государственное бюджетное учреждение социального обслуживания «Малмыжский психоневрологический интернат» (далее - Предприятие).

1.2. Юридический адрес: 612920, Кировская область, г. Малмыж, ул. Комсомольская, 16.

1.3. ИНН 4317001900, КПП 431701001, ОГРН 1024300609596.

1.4. Руководитель: Салахутдинов Марат Мансурович, тел. (83347) 2-11-09, контактное лицо – Заболотских Ирина Борисовна (83347) 2-13-09.

1.5. Система налогообложения: общая система налогообложения (освобождены от НДС).

1.6. Действующие тарифы установлены решением правления РСТ Кировской области от 01.04.2016 № 14/5-к-2016 (в редакции решения правления РСТ Кировской области от 15.11.2016 № 43/85-к-2017, от 12.12.2017 № 45/65-к-2018, от 30.10.2018 №38/120-к-2019), в том числе на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в размере – 18,37 руб./м³.

1.7. Заявляемые тарифы: на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год – 19,00 руб./м³.

1.8. Производственная программа представлена и согласована в установленном порядке с органом местного самоуправления.

1.9. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения

Предприятие оказывает услуги по водоснабжению потребителям на территории Малмыжского городского поселения Малмыжского района. Протяжённость водопроводных сетей составляет 0,1 км.

Имущество для оказания услуг по водоснабжению находится в оперативном управлении учреждения на основании свидетельства о государственной регистрации права, выданном 12 июля 2007 года.

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
- объем реализации услуги – 18,0 тыс. м ³ , в том числе населению – 0,5 тыс.м ³ (2,8 % от общего объема).

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов на второй долгосрочный период регулирования выполнен экспертной группой с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

Расчет экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования, осуществляется в соответствии с разделом VI.II. Методических указаний.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручку водоснабжения

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2020 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы:

1. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - затраты определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 1 штатных единиц по предложению предприятия (не превышающей предельную численность работников ВКХ, определенную в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66), а также заработной платы по предложению предприятия. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2 %, предусмотренные главой 34 Налоговым кодексом Российской Федерации.

2. «Прочие производственные расходы», в том числе:

- «Контроль качества воды» - экспертной группой проанализированы фактические затраты на санитарно-гигиенические исследования воды, понесенные Предприятием в 2019 году, и определены расходы на 2020 год с учетом изменения с 1 июля 2020 года на ИПЦ - 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

Расходы на энергетические ресурсы.

«Электроэнергия» - расходы на 2020 год определены экспертной группой исходя из фактического расхода электрической энергии в 2018 году, планируемого объема поднимаемой питьевой воды и цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения, исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся у предприятия за 2018 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» (удельный расход эл. энергии — 1,22 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию для низкого напряжения – 8,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

Неподконтрольные расходы.

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации на уровне.

Амортизация.

Расходы на амортизацию Предприятием не заявлены.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных администрацией Савальского сельского поселения, фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки определен в размере -24,23 тыс. руб., учтен на 1 год исходя из годовых показателей, начиная с 01.07.2020.

Экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования

Расчет экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования, осуществляется в соответствии с разделом VI.II. Методических указаний.

Экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение последующих 5 лет. В случае если часть из этих 5 лет приходится на следующий долгосрочный период регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующий долгосрочный период регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном в соответствии с пунктом 49 настоящих Методических указаний.

При расчете тарифов на очередной долгосрочный период регулирования учитывается экономия средств от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, в том числе связанная с сокращением потерь воды при транспортировке, при условии что затраты на проведение мероприятий по его снижению не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования, в том числе связанная с сокращением потерь воды при транспортировке, имеет место, если фактический объем операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды регулируемой организации меньше величины таких расходов, установленных на долгосрочный период регулирования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные производственной программой в полном объеме (пункт 53 Методических указаний).

В связи с тем, что не выполняются условия пункта 53 Методических указаний в сфере водоснабжения и водоотведения Экономия средств не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку Предприятия по производству и

реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 378,56 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 196,84 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 192,29 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 13,66 тыс. руб.;
 - амортизация – 0,00 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ 2018 – -24,33 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Кировского областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Малмыжский психоневрологический интернат» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении администрации Савальского сельского поселения применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на электрическую энергию	105,4	103,3	102,4	102,4	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020 - 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности Кировского областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Малмыжский психоневрологический интернат» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2020	196,84	-	0,0	1,22
2021	-	1,00	0,0	1,22
2022	-	1,00	0,0	1,22
2023	-	1,00	0,0	1,22
2024	-	1,00	0,0	1,22

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки Предприятия по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) составила на 2021 год – 415,38 тыс. руб., на 2022 год – 427,56 тыс. руб., на 2023 год – 441,26 тыс. руб., на 2024 год – 455,98 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей Кировского областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Малмыжский психоневрологический интернат» на территории муниципального образования Малмыжское городское поселение Малмыжского района Кировской области тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,37
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,03
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,03
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,08
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	23,75
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	23,75
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,51
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	24,51
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	25,33
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,37
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,03
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,03
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,08
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	23,75
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	23,75
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,51
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	24,51
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	25,33

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кривошеина Ю.А.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2020-2024 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Кировского областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Малмыжский психоневрологический интернат».

2. Установить на 2020-2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности Кировского областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Малмыжский психоневрологический интернат» согласно приложению № 1 к настоящему решению.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Кировского областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Малмыжский психоневрологический интернат»

на территории муниципального образования Малмыжское городское поселение Малмыжского района Кировской области согласно приложению № 2 к настоящему решению.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности Кировского областного государственного
бюджетного учреждения социального обслуживания «Малмыжский
психоневрологический интернат»**

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2020	196,84	-	0,0	1,22
	2021	-	1,00	0,0	1,22
	2022	-	1,00	0,0	1,22
	2023	-	1,00	0,0	1,22
	2024	-	1,00	0,0	1,22

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение)
для Кировского областного государственного бюджетного учреждения
социального обслуживания «Малмыжский психоневрологический
интернат» на территории муниципального образования Малмыжское
городское поселение Малмыжского района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,37
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,03
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,03
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,08
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	23,75
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	23,75
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,51
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	24,51
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	25,33
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,37
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,03
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,03
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,08
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	23,75
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	23,75
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,51
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	24,51
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	25,33

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 Налогового Кодекса Российской Федерации.

42. По сорок второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кривошеину Юлию Александровну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Маромицкие ТеплоВодоСети» (Далее – Предприятие).

2. Юридический адрес: 613840, Кировская область, Опаринский район, п.Маромица, ул. Студенческая, 14.

3. Руководитель: директор Верещагина Евгения Васильевна, тел. (83353) 7-36-91, контактное лицо – Муниципына Елена Петровна, тел. (83353) 7-36-91.

4. Система налогообложения: УСНО.

5. ОГРН: 1194350010601, ИНН: 4323009826, КПП: 432301001

6. Действующие тарифы: нет.

Ранее тарифы были установлены для муниципального унитарного предприятия «Маромицкое коммунальное хозяйство» (далее - МУП) решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/37-кС-2019, в том числе (с НДС):

- питьевая вода (питьевое водоснабжение) – 46,05 руб./м³;

- водоотведение – 42,81 руб./м³

7. Заявляемые тарифы, руб./м³ (с НДС):

- питьевая вода (питьевое водоснабжение) – 91,33 руб./м³;

- водоотведение – 65,01 руб./м³

8. Производственная программа представлена и согласована в установленном порядке с органом местного самоуправления.

9. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения и водоотведения

Подъем воды осуществляется из подземных источников путем эксплуатации 2 скважин насосами ЭЦВ-6. Протяженность водопроводных сетей 10,6 км.

Сточные воды по закрытой системе канализации поступают на канализационные насосные станции самотеком. В КНС уровень сточных вод поднимается насосами и сбрасывается по закрытой системе канализации без очистки в р. Безымянный.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом – имущество передано по договору аренды № 1 от 28.09.2019 с МУП.

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает программу без изменений на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
Объемы реализации – 28,2 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 20,9 тыс.м ³ (67,6 % от общего объема).	Объемы реализации – 15,3 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 10,3 тыс.м ³ (67,3 % от общего объема).

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов выполнен экспертной группой с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

Расчет экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования, осуществляется в соответствии с разделом VI. II. Методических указаний.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручку

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2019 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы.

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение», в том числе:

- «Материалы и малоценные основные средства» - расходы исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала», в том числе:

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала» - затраты определены исходя из численности основного производственного персонала в количестве 3,0 штатных единиц согласно штатному расписанию Предприятия от 10.09.2019 (численность не превышает определенную с учетом рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства») и среднемесячной заработной платы по предложению Предприятия (размер среднемесячной заработной платы не превышает размера среднемесячной заработной платы, рассчитанного по Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной главой 34 части второй НК РФ.

3. «Прочие производственные расходы», в том числе:

- «Контроль качества воды» - экспертами учтены расходы по предложению Предприятия по договору от 11.10.2019 заключенному между Предприятием и ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кировской области».

4. Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт» - Предприятием представлены документы: план ремонтных работ на 2019-2022 годы, акты осмотра, дефектные ведомости, локально-сметные расчеты (далее – ЛСР) в соответствии с планом ремонтных работ. Экспертами принимаются затраты за исключением накладных расходов и сметной прибыли с распределением затрат на 3 года.

5. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 0,3 штатные единицы по предложению Предприятия (численность не превышает определенную с учетом рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства») и среднемесячной заработной платы по предложению Предприятия (размер среднемесячной заработной платы не превышает размера среднемесячной заработной платы, рассчитанного по Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной главой 34 части второй НК РФ.

- «Прочие административные расходы» - исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Расходы на энергетические ресурсы.

1. «Электроэнергия» - учитывая, что Предприятие оказывает услугу, используя те же объекты что МУП, экспертами проанализированы расходы МУП на электроэнергию в 2018 году. Расходы на 2019 год определены экспертной группой исходя из фактического удельного расхода электроэнергии на объём поднятой воды в 2018 году, сложившегося у МУП, прогнозного объёма поднятой воды и цены на электрическую энергию определенной исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2019 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» для низкого уровня напряжения – в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с НДС).

Неподконтрольные расходы.

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы и уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату» - исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи

расходов, включенные в необходимую валовую выручку Предприятия по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 19 ноября 2019 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1798,79 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 987,08 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 785,85 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 25,86 тыс. руб.;

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении Предприятия применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	104,7	103,0	103,7	104,0
Индекс цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения	107,2	105,4	103,3	102,4
Индекс цены на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения	109,4	105,8	103,4	102,7

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2019 - 2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2019	987,08	-	6,03	2,9
2020	-	1,00	6,03	2,9
2021	-	1,00	6,03	2,9
2022	-	1,00	6,03	2,9

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки Предприятия по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля исходя из годовых показателей составила на 2020 год – 1879,26 тыс. руб., на 2021 год – 1928,60 тыс. руб., на 2022 год – 1978,99 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей Предприятия на территории муниципального образования Маромицкое сельское поселение Опаринского района Кировской области тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
---------------------	------------------------	-----------------	-----------------------------

Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 19.11.2019 по 31.12.2019	67,88
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	67,88
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	70,92
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	70,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	72,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	72,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	74,68
	Прочие потребители	с 22.10.2019 по 31.12.2019	67,88
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	67,88
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	70,92
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	70,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	72,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	72,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	74,68

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2019 год водоотведение включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы.

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение», в том числе:

- «Горюче-смазочные материалы» - принимаются по предложению Предприятия (ГСМ необходимо для осуществления пробивки канализационных труб между канализационными колодцами с помощью пожарной машины администрации Маромицкого сельского поселения);

- «Материалы и малоценные основные средства» - расходы исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала», в том числе:

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - затраты определены в количестве 1,69 штатной единицы (предельная численность работников ВКХ определена в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66) и среднемесячной заработной платы по предложению Предприятия (размер среднемесячной заработной платы не превышает размера среднемесячной заработной платы, рассчитанного по Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной главой 34 части второй НК РФ.

3. Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт» - включены расходы на ремонт и прочистку канализационных колодцев согласно представленного договора от 22.10.2019.

5. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - затраты определены исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 0,16 штатные единицы по предложению Предприятия (численность не превышает определенную с учетом

рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства») и среднемесячной заработной платы по предложению Предприятия (размер среднемесячной заработной платы не превышает размера среднемесячной заработной платы, рассчитанного по Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренной главой 34 части второй НК РФ.

- «Прочие административные расходы» - исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Расходы на энергетические ресурсы.

1. «Электроэнергия» - учитывая, что Предприятие оказывает услугу используя те же объекты что МУП, экспертами проанализированы расходы МУП на электроэнергию в 2018 году. Расходы на 2019 год определены экспертной группой исходя из фактического удельного расхода электроэнергии на пропуск сточных вод в 2018 году, сложившегося у МУП, прогнозного объёма принятых сточных вод и цены на электрическую энергию определенной исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2019 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» для низкого уровня напряжения – в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с НДС).

Неподконтрольные расходы.

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку Предприятия по производству и реализации услуги водоотведения с 19 ноября 2019 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 658,27 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 619,73 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 31,96 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 6,58 тыс. руб.;

6. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении Общества применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	104,7	103,0	103,7	104,0

Индекс цены на электрическую энергию без разбивки по напряжениям	107,2	105,4	103,3	102,4
--	-------	-------	-------	-------

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2019 - 2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	кВт.ч./куб.м
2019	619,73	-	0,24
2020	-	1,00	0,24
2021	-	1,00	0,24
2022	-	1,00	0,24

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки Предприятия по производству и реализации услуги водоотведения с 1 июля исходя из годовых показателей составила на 2020 год – 682,88 тыс. руб., на 2021 год – 696,89 тыс. руб., на 2022 год – 715,36 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей Предприятия на территории муниципального образования Маромицкое сельское поселение Кировской области тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 22.10.2019 по 31.12.2019	43,02
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	43,02
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	44,63
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	44,63
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,55
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	45,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,76
	Прочие потребители	с 22.10.2019 по 31.12.2019	43,02
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	43,02
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	44,63
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	44,63
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,55
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	45,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,76

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кривошеина Ю.А.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2019-2022 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Маромицкие ТеплоВодоСети».

2. Установить на 2019-2022 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Маромицкие ТеплоВодоСети» согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Маромицкие ТеплоВодоСети» на территории муниципального образования Маромицкое сельское поселение Опаринского района Кировской области согласно приложению № 2.

4. Признать утратившим силу с 19.11.2019 решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/37-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Маромицкое коммунальное хозяйство» (Опаринский район)».

5. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 19.11.2019 по 31.12.2022.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия
«Маромицкие ТеплоВодоСети»**

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	987,08	-	6,03	2,9
	2020	-	1,00	6,03	2,9
	2021	-	1,00	6,03	2,9
	2022	-	1,00	6,03	2,9
Водоотведение	2019	619,73	-		0,24
	2020	-	1,00		0,24
	2021	-	1,00		0,24
	2022	-	1,00		0,24

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение
для муниципального унитарного предприятия «Маромицкие
ТеплоВодоСети» на территории муниципального образования
Маромицкое сельское поселение Опаринского района
Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 19.11.2019 по 31.12.2019	67,88
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	67,88
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	70,92
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	70,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	72,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	72,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	74,68
	Прочие потребители	с 19.11.2019 по 31.12.2019	67,88
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	67,88
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	70,92
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	70,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	72,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	72,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	74,68
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 19.11.2019 по 31.12.2019	43,02
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	43,02
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	44,63
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	44,63
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,55
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	45,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,76
	Прочие потребители	с 19.11.2019 по 31.12.2019	43,02
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	43,02
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	44,63
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	44,63
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,55
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	45,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,76

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 Налогового Кодекса Российской Федерации.

43. По сорок третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кривошеину Юлию Александровну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Диалог» (далее – ООО «Диалог»).

Юридический адрес: 613223, пос. Дубровка, Кировская область, Белохолуницкий район, ул. Свободы, д.5.

ОГРН 1044301509438, ИНН 4303004562, КПП: 430301001.

Директор – Чеглаков Николай Витальевич, тел.(83362) 6-91-82, гл.бухгалтер – Жичкаускас Надежда Васильевна (83362) 6-91-82.

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «Диалог» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 13.11.2018 № 40/64-кС-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Диалог»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	1692,71	-	0	0	1,40
	2020	-	1,00	0	0	1,40
	2021	-	1,00	0	0	1,40
	2022	-	1,00	0	0	1,40
	2023	-	1,00	0	0	1,40

Тарифы ООО «Диалог»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	84,25
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	142,64
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	116,20
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	120,85
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	120,85
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	117,16
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	117,16
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	120,55
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	120,55
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	124,07	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	70,21
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	118,87
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	96,83
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	100,71
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	100,71
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	97,63
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	97,63
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	100,46
с 01.01.2023 по 30.06.2023		100,46	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	103,39		

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

Производственная программа ООО «Диалог»

питьевая вода (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 22,20 тыс.м3 в год, в том числе населению – 20,00 тыс.м3 (90,09% от общего объема)

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе ООО «Диалог».

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом: Для производства и реализации услуг в сфере питьевой воды (питьевого водоснабжения) используется имущество, переданное ООО «Диалог» по концессионному соглашению от 15.01.2018, а именно 5 артезианских скважин, 16,8 км водопроводных сетей (операционные расходы на 2018 год утверждены в размере 1607,72 тыс. руб.).

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для ООО «Диалог» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов прописан в концессионном соглашении с 01.01.2018 для ООО «Диалог» в размере – 1607,72 тыс. руб.

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Диалог» на 2018 год 1%, на 2019 год – 1%, на 2020 год – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2018 год – 102,9%, на 2019 год – 104,7%, на 2020 год – 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии прописан в концессионном соглашении и установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,4 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой ООО «Диалог», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 22,2 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2020 год в размере 7,32 руб./кВт.ч. (без учета НДС)

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Диалог» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы;

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации на уровне.

- «Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов», в том числе:

«Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования» - экономия расходов определена как разница объемов электрической энергии фактически потребленной за 2016 год и установленной при регулировании тарифов на 2016 год и распределенных на 3 периода регулирования равными долями, на 2020 год определена в размере -26,77 тыс.руб.

Амортизация.

«Амортизация» ООО «Диалог» не заявлена.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ООО «Диалог» не заявлена.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

- «Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации» - расходы определены экспертной группой в соответствии с пунктом 78 (1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения в размере 5% от текущих расходов и амортизации на

основании дополнительно представленного постановления администрации Дубровского сельского поселения Белохолуницкого района Кировской области от 22.01.2018 № 11.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ООО «Диалог», фактических данных за 2016 год и подтверждающих документов, размер корректировки определен в размере 438,12 тыс. руб., распределен на 3 года, составил на 2020 год 146,04 тыс. руб., исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ООО «Диалог», фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки определен в размере 865,13 тыс. руб., распределен на 3 года, составил на 2020 год 288,38 тыс. руб., исходя из годовых показателей..

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «Диалог» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 2486,77 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1731,07 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 227,51 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – -1,99 тыс. руб.;
- амортизация – 0,00 тыс. руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль – 95,77 тыс.руб.;
- корректировка НВВ 2016 года – 146,04 тыс.руб.;
- корректировка НВВ 2018 года – 288,38 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ООО «Диалог» на территории Дубровского сельского поселения Белохолуницкого района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	116,20	134,42
Прочие потребители	96,83	112,02

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кривошеина Ю.А.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/64-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Диалог», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Диалог» Дубровского сельского поселения Белохолуницкого района Кировской области» значения «120,85» значениями «134,42», значения «100,71» значениями «112,02».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

44. По сорок четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кривошеину Юлию Александровну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Согласие» (далее – ООО «Согласие»).

Юридический адрес: 613215, пос. Подрезчиха, Кировская область, Белохолуницкий район, ул. Советская, д.7.

ОГРН 1044301509427, ИНН 4303004555, КПП: 430301001.

Директор – Сметанин Юрий Гаврилович, тел.(83362) 4-98-29, гл.бухгалтер – Нагибина Марина Алексеевна 8-922-955-90-47.

Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «Согласие» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 13.11.2018 № 40/63-к-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Согласие»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	502,36	-	0	7,84	2,75
	2020	-	1,00	0	7,84	2,75
	2021	-	1,00	0	7,84	2,75
	2022	-	1,00	0	7,84	2,75
	2023	-	1,00	0	7,84	2,75

Тарифы ООО «Согласие»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	55,33
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	99,44
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	84,78
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	87,29
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	87,29
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	89,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	89,38
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	84,25
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	84,25
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	86,80	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	46,11
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	82,87
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	70,65
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	72,74
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	72,72
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	74,48
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	74,48
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	70,21
с 01.01.2023 по 30.06.2023		70,21	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	72,33		

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

В связи с отсутствием разработанной предприятием производственной программы на 2019-2023 годы экспертная группа предложила определить для расчета тарифов объемы оказания услуг в соответствии с фактическими объемами оказанных услуг в 2017 году, в том числе на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации питьевой воды всего – 12,72 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 11,72 тыс. м ³ в год (92,14% от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе ООО «Согласие».

Предложение по корректировке производственной программы: проект производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом: для производства и реализации услуг в сфере питьевой воды (питьевого водоснабжения) используется имущество, переданное ООО «Согласие» по концессионному соглашению от 15.01.2018, а именно 4 артезианские скважины, 12,92 км водопроводных сетей.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для ООО «Согласие» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);
- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);
- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов прописан в концессионном соглашении с 01.01.2018 для ООО «Согласие» в размере – 477,14 тыс. руб.

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Согласие» на 2018 год – 1%, на 2019 год – 1%, на 2020 год – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2018 год – 102,9%, на 2019 год – 104,7%, на 2020 год – 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии прописан в концессионном соглашении и установлен на 2019-2023 годы в размере – 2,75 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с фактическими показателями 2018 года ООО «Согласие», уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 13,8 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2020 год в размере 7,32 руб./кВт.ч. (без учета НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Согласие» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

2. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы;

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации на уровне.

Амортизация.

«Амортизация» ООО «Согласие» не заявлена.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ООО «Согласие» не заявлена.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

- «Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации» - расходы определены экспертной группой в соответствии с пунктом 78 (1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения в размере 5% от текущих расходов и амортизации на основании дополнительно представленного постановления администрации Подрезчихинского сельского поселения Белохолуницкого района Кировской области от

16.01.2015 № 2 «Об определении гарантирующей организации по водоснабжению на территории Подрезчихинского сельского поселения».

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ООО «Согласие», фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки определен в размере 241,5 тыс. руб., распределен на 3 года равными долями, составил на 2020 год 80,5 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ООО «Согласие» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год, корректировка НВВ 2018 года составила 44,58 тыс. руб., распределена на 1 год, начиная с 01.07.2020, исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «Согласие» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 967,37 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 513,75 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 277,68 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 12,81 тыс. руб.;
- амортизация – 0,00 тыс. руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль – 38,05 тыс.руб.;
- корректировка НВВ 2017 года – 80,5 тыс.руб.;
- корректировка НВВ 2018 года – 44,58 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ООО «Согласие» на территории Подрезчихинского сельского поселения Белохолуницкого района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	84,78	91,26
Прочие потребители	70,65	76,05

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кривошеина Ю.А.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/63-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Согласие», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Согласие» Подрезчихинского сельского поселения Белохолуницкого района Кировской области» значения «87,29» значениями «91,26», значение «72,74» значением «76,05», значение «72,72» значением «76,05».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

45. По сорок пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кривошеину Юлию Александровну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Велес» (далее – ООО «Велес»).

2. Юридический адрес: 613212, Кировская область, Белохолуницкий район, пос. Климковка, ул. Новая, д.11.

3. ОГРН 1144303000049, ИНН 4303006249, КПП: 43301001.

4. Директор – Панова Ольга Анатольевна(919)514-24-66, гл.бухгалтер - Мухлынина Людмила Дмитриевна тел. 89531346726.

5. Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

6. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «Велес» на 2018-2021 годы утверждены решением правления Службы от 13.03.2018 № 8/3-к-2018, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Велес»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч/куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2018	701,07	-	0	0,0	0,83
	2019	-	1,00	0	0,0	0,83
	2020	-	1,00	0	0,0	0,83
	2021	-	1,00	0	0,0	0,83

Тарифы ООО «Велес»

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр							
	с 13.03.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	32,37	33,87	34,44	35,18	35,18	36,20	36,20	37,47
Прочие потребители	27,43	28,70	28,70	29,32	29,32	30,68	30,68	31,75

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

Производственная программа ООО «Велес»

питьевая вода (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации питьевой воды всего – 32,7 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 1,1 тыс. м ³ в год (3,36 % от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе ООО «Велес».

Предложение по корректировке производственной программы: проект производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом: для производства и реализации услуг в сфере питьевой воды (питьевого водоснабжения) используется имущество, переданное ООО «Велес» по концессионному соглашению от 18.12.2017, заключенному с МО Климовское сельское поселение Белохолуницкого района Кировской области сроком на 10 лет, согласно акта приема-передачи объекта концессионного соглашения подписанного главой администрации Климовского сельского поселения Белохолуницкого района, директором ООО «Велес» и губернатором – председателем Правительства Кировской области.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2018-2021 годы для ООО «Велес» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов прописан в концессионном соглашении с 01.01.2018 для ООО «Велес» в размере – 676,05 тыс. руб.

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Велес» на 2018 год 1%, на 2019 год – 1%, на 2020 год – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2018 год – 102,9%, на 2019 год – 104,7%, на 2020 год – 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии прописан в концессионном соглашении и установлен на 2018-2021 годы в размере – 0,83 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с фактическими показателями 2018 года ООО «Велес», уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 32,7 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цены на электрическую энергию для низкого и среднего уровня напряжения определены исходя из прогнозной стоимости электрической энергии по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2020 год в размере 7,32 руб./кВт.ч. и 5,72 руб./кВт.ч. соответственно (без учета НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Велес» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

3. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы;

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации на уровне.

Амортизация.

«Амортизация» ООО «Велес» не заявлена.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ООО «Велес» не заявлена.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

- «Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации» - расходы определены экспертной группой в соответствии с пунктом 78 (1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения в размере 5% от текущих расходов и амортизации на основании дополнительно представленного постановления администрации Климковского сельского поселения Белохолуницкого района Кировской области от 16.02.2018 № 2.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что ООО «Велес» корректировка необходимой валовой выручки не заявлена и фактические расходы за 2018 год не подтверждены, корректировка необходимой валовой выручки не рассчитывается.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды

централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «Велес» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 988,51 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 727,92 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 178,7 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 34,11 тыс. руб.;

- амортизация – 0,00 тыс. руб.;

- расчетная предпринимательская прибыль – 47,78 тыс.руб.;

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2018-2021 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ООО «Велес» на территории Климковского сельского поселения Белохолуницкого района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	35,18	36,28

Прочие потребители	29,32	30,23
--------------------	-------	-------

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кривошеина Ю.А.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 13.03.2018 № 8/3-кс-2018 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Велес» (Белохолуницкий район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Велес» на территории муниципального образования Климковское сельское поселение Белохолуницкого района Кировской области» значения «36,20» значениями «36,28», значения «30,68» значениями «30,23».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

46. По сорок шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кривошеину Юлию Александровну, которая доложила членам правления.

В связи с технической ошибкой, допущенной при подготовке решения правления РСТ Кировской области от 29.10.2019 № 38/32-кс-2020 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 №45/94-кс-2019», предлагается в приложении «Тарифы на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Газстрой» на территории муниципального образования Малмыжское городское поселение Малмыжского района Кировской области» слова «Питьевая вода (питьевое водоснабжение)» заменить словом «Водоотведение».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кривошеина Ю.А.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/94-кс-2019 «О тарифах на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Газстрой» (Малмыжский район)» следующее изменение:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Газстрой» на территории муниципального образования Малмыжское городское поселение Малмыжского района Кировской области» слова «Питьевая вода (питьевое водоснабжение)» заменить словом «Водоотведение».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

47. По сорок седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Гавриличеву Ларису Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Родник» (далее – МУП «Родник»).

1.2. Юридический адрес: Садовая ул., д. 33, п. Центральная усадьба плодосовхоза, Орловский район, Кировская область, 612270.

1.3. ОГРН 1134313000480, ИНН 4336004007, КПП 433601001.

1.4. Руководитель: директор – Синцова Ольга Михайловна, тел. 89127157335.

1.5. Контактное лицо: главный бухгалтер – Малышева Наталия Аркадьевна, тел. 89127157335.

1.6. Система налогообложения: упрощенная система налогообложения (объект налогообложения – «доходы минус расходы»).

1.7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа МУП «Родник» утверждены следующими решениями правления Службы:

- на 2019-2023 годы от 27.11.2018 № 42/31-кс-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Родник»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	2503,61	-	4,88	3,40
	2020	-	1,00	4,88	3,40
	2021	-	1,00	4,88	3,40
	2022	-	1,00	4,88	3,40
	2023	-	1,00	4,88	3,40
Водоотведение	2019	173,32	-	-	2,56
	2020	-	1,00	-	2,56
	2021	-	1,00	-	2,56
	2022	-	1,00	-	2,56
	2023	-	1,00	-	2,56

Тарифы МУП «Родник»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	106,85 ¹
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,18 ²
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	126,73
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	126,73
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	130,97
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	130,97
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	134,27
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	134,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	138,25
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	138,25
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	142,35
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	106,85 ¹
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,18 ²
с 01.07.2019 по 31.12.2019		126,73	

		с 01.01.2020 по 30.06.2020	126,73
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	130,97
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	130,97
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	134,27
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	134,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	138,25
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	138,25
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	142,35
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	43,96
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	129,47
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	129,47
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	128,14
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	128,14
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	127,11
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	127,11
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	117,21
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	117,21
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	120,76
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	43,96
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	129,47
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	129,47
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	128,14
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	128,14
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	127,11
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	127,11
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	117,21
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	117,21
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	120,76

¹ - Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) применяется на территории с.Колково, д.Степановщина, д.Малышовщина, с.Соловецкое, д.Коробовщина, д.Чупины, с.Солоницыны, д.Шадричи муниципального образования Орловское сельское поселение Орловского района Кировской области;

² - Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) применяется на территории с.Русаново, д.Поляки муниципального образования Орловское сельское поселение Орловского района Кировской области.

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Производственная программа МУП «Родник»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
Объемы реализации – 27,24 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 25,87 тыс.м ³ (94,97 % от общего объема)	Объемы реализации – 2,05 тыс.м ³ в год, в том числе населению – 1,79 тыс.м ³ (87,317 % от общего объема)

- на 2017-2020 годы для д. Лугиновка – от 28.02.2017 № 7/8-к-2017 (в ред.от 05.12.2017 № 44/46-к-2018, от 20.11.2018 № 41/70-к-2019), в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Родник»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2017	318,91	-	5,0	0,55
	2018	-	1,00	5,0	0,55
	2019	-	1,00	5,0	0,55
	2020	-	1,00	5,0	0,55

Тарифы МУП «Родник»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 28.02.2017 по 30.06.2017	70,80
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	71,15
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	71,15
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	75,26
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	75,26
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	75,91
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	75,91
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	78,37
	Прочие потребители	с 28.02.2017 по 30.06.2017	70,80
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	71,15
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	71,15
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	75,26
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	75,26
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	75,91
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	75,91
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	78,37

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Производственная программа МУП «Родник»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
- объем реализации услуги – 4,79 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 4,79 тыс.м ³ (78,916 % от общего объема)

- на 2018-2021 годы для д. Высоково, д. Мамаевщина – от 30.01.2018 № 2/3-кв-2018 (в ред. от 20.11.2018 № 41/71-кв-2019), в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Родник»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2018	310,01	-	5,00	1,81
	2019	-	1,00	5,00	1,81
	2020	-	1,00	5,00	1,81
	2021	-	1,00	5,00	1,81

Тарифы МУП «Родник»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 30.01.2018 по 30.06.2018	96,56
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	98,40
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	98,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	101,84
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	101,84
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	104,64
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	104,64
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	107,96
	Прочие потребители	с 30.01.2018 по 30.06.2018	96,56
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	98,40

		с 01.01.2019 по 30.06.2019	98,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	101,84
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	101,84
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	104,64
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	104,64
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	107,96

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Производственная программа МУП «Родник»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	
- объем реализации услуги – 3,80 тыс. м3 в год, в том числе населению – 2,60 тыс.м3	

1.8. Период корректировки – 2020 год.

1.9. Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

1.10. Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

1.11. Основание владения, пользования и распоряжения имуществом:

- постановления администрации Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области от 27.08.2013 № 171, от 30.08.2013 № 179, от 13.01.2014 № 4, от 01.07.2015 № 173, от 14.09.2015 № 259, от 23.03.2018 № 69-П «О передаче муниципального имущества в хозяйственное ведение муниципальному унитарному предприятию «Родник» (на территории с.Колково, д.Степановщина, д.Мальшовщина, с.Соловецкое, д.Коробовщина, д.Чупины, с.Солоницыны, д.Шадричи, с.Русаново, д.Поляки Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области);

- постановление администрации Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области от 22.11.2016 № 341 «О передаче имущества в хозяйственное ведение МУП «Родник» (на территории д. Лугиновка Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области);

- постановления администрации Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области о приеме-передаче имущества в муниципальную собственность» от 09.10.2017 № 255 «О приеме-передаче имущества (д.Высоково), от 31.10.2017 № 280 (д.Мамаевщина Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области).

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2017-2023 годы для МУП «Родник» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном

регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

(на территории с.Колково, д.Степановщина, д.Мальшовщина, с.Соловецкое, д.Коробовщина, д.Чупины, с.Солоницыны, д.Шадричи, с.Русаново, д.Поляки Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области)

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для МУП «Родник» установлен с 01.07.2019 в размере – 2503,61 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для МУП «Родник» на 2020 год установлен в размере – 1,0%;

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%;

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 3,40 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой МУП «Родник», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 28,67 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся у МУП «Родник» за 2018 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 107,2%, на 2020 год в размере 105,4% и составила – 8,72 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения МУП «Родник» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации;

- «Прочие налоги и сборы» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения.

Амортизация

Расходы на амортизацию МУП «Родник» определены экспертной группой по сетям водоснабжения в д. Степановщина и с. Русаново на основании справки-расчета амортизации по девятой амортизационной группе и распределены на регулируемый период с учетом остатка срока полезного пользования.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль МУП «Родник» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что МУП «Родник» корректировка необходимой валовой выручки не заявлена и фактические расходы за 2018 год не подтверждены, корректировка необходимой валовой выручки не рассчитывается.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

- для 2015 года равного 1%;
- для 2016 года равного 1%;
- для 2017 года равного 2%;
- начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку МУП «Родник» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 3548,22 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 2552,93 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 849,83 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 41,85 тыс. руб.;
 - амортизация – 103,61 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей МУП «Родник» на территории с.Колково, д.Степановщина, д.Малышовщина, с.Соловецкое, д.Коробовщина, д.Чупины, с.Солоницыны, д.Шадричи, с.Русаново, д.Поляки Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	126,73	130,11
Прочие потребители	126,73	130,11

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов.

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для МУП «Родник» установлен с 01.07.2019 в размере – 173,32 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для МУП «Родник» на 2020 год установлен в размере – 1,0%;

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%;

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 2,56 кВт.ч/куб.м;

2. Объема пропущенных сточных вод на период регулирования.

Объем пропущенных сточных вод на 2020 год определен производственной программой МУП «Родник», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 2,05 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся у МУП «Родник» за 2018 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 107,2%, на 2020 год в размере 105,4% и составила – 8,72 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения МУП «Родник» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2019 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Прочие налоги и сборы» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения.

б) «Экономия расходов», в том числе:

- экономия по факту 2016 года: экономия расходов определена как разница объемов электрической энергии фактически потребленной за 2016 год и установленной при регулировании тарифов на 2016 год в сумме -56,22 тыс. руб. Данная экономия распределена на 3 периода и на 2020 год составила - 18,73 тыс. руб.

Амортизация.

Расходы по амортизации МУП «Родник» не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль МУП «Родник» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП «Родник» фактических данных за 2016 год и подтверждающих документов, размер корректировки необходимой валовой выручки за 2016 год определен в сумме 79,94 тыс. руб. исходя из годовых показателей, и с учетом распределения на 3 периода на 2020 год составил 26,65 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП «Родник» фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки НВВ за 2017 год определен в сумме 82,03 тыс. руб. исходя из годовых показателей, и с учетом распределения на 3 периода на 2020 год составил 27,34 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов,

рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП «Родник» и документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год, корректировка НВВ 2018 года определена в размере – 104,00 тыс. руб. исходя из годовых показателей, и с учетом распределения на 3 года на 2020 год составила 34,67 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы водоотведения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы водоотведения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку МУП «Родник» по производству и реализации услуги водоотведения с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 295,44 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 176,74 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 45,8300 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – -15,78 тыс. руб.;

- корректировка НВВ за 2016 год – 26,65 тыс. руб.;

- корректировка НВВ за 2017 год – 27,34 тыс. руб.;

- корректировка НВВ за 2018 год – 34,67 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение для потребителей для потребителей МУП «Родник» на территории

Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	129,47	144,12
Прочие потребители	129,47	144,12

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

5. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

(д. Лугиновка Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области)

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для МУП «Родник» установлен с 01.07.2017 в размере – 318,91 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для МУП «Родник» на 2018 год – 1%, на 2019 год – 1%, на 2020 год – 1,0%;

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2018 год – 102,9%, на 2019 год – 104,7%, на 2020 год - 103,0%;

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2017-2020 годы в размере – 0,55 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой МУП «Родник», утвержденной на 2017-2020 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 5,04 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся у МУП «Родник» за 2018 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 107,2%, на 2020 год в размере 105,4% и составила – 8,72 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объемы потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения МУП «Родник» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения;

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

Амортизация.

Расходы по амортизации МУП «Родник» не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль МУП «Родник» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП «Родник» фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, корректировка НВВ определена в размере 181,06 тыс. руб. исходя из годовых показателей, и с учетом распределения на 3 года, составила на 2020 год – 60,35 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку МУП «Родник» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 433,21 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 343,37 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 24,18 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 5,30 тыс. руб.;

- корректировка НВВ за 2018 год – 60,35 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2017-2020 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей МУП «Родник» на территории муниципального образования Орловское сельское поселение Орловского района Кировской области (д. Лугиновка), и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	75,91	90,48
Прочие потребители	75,91	90,48

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

6. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

(д. Высоково, д. Мамаевщина Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области)

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для МУП «Родник» установлен с 01.07.2018 в размере – 310,01 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для МУП «Родник» на 2019 год – 1%, на 2020 год – 1,0%;

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2019 год – 104,7%, на 2020 год - 103,0%;

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2018-2021 годы в размере – 1,81 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой МУП «Родник», утвержденной на 2018-2021 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 4,00 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения МУП «Родник» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации;

- «Прочие налоги и сборы» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения.

Амортизация.

Расходы по амортизации МУП «Родник» не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль МУП «Родник» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что МУП «Родник» осуществляет деятельность с 30.01.2018, размер корректировки необходимой валовой выручки не рассчитывается.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку МУП «Родник» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 396,53 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 327,66 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 63,39 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 5,47 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2017-2020 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей МУП «Родник» на территории муниципального образования Орловское сельское поселение Орловского района Кировской области (д. Высоково, д. Мамаевщина), и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	101,84	104,35
Прочие потребители	101,84	104,35

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Гавриличева Л.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/31-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Родник» (Орловский район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Родник» на территории муниципального образования Орловское сельское поселение Орловского района Кировской области» значения «130,97» значениями «130,11», значения «128,14» значениями «144,12».

2. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.02.2017 № 7/8-кс-2017 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Родник» (Орловский район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Родник» (Орловский район) на территории Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области (д. Лугиновка, д. Белянка)» значения «78,37» значениями «90,48».

3. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.01.2018 № 2/3-кс-2018 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Родник» (Орловский район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Родник» на территории Орловского сельского поселения Орловского района Кировской области (д.Высоково, д.Мамаевщина)» значения «104,64» значениями «104,35».

4. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

48. По сорок восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Гавриличеву Ларису Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: сельскохозяйственное закрытое акционерное общество «Тохтинское» (далее – СХ ЗАО «Тохтинское»).

1.2. Юридический адрес: Кирова ул., д.25, с. Тохтино, Орловский район, Кировская область, 612291.

1.3. ОГРН 1024300826550, ИНН 4336001694, КПП 433601001.

1.4. Руководитель: директор – Щекотов Владимир Петрович, тел.(83365) 6-21-14.

1.5. Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: экономист – Кожихова Ольга Васильевна, тел. (83365) 6-21-31.

1.6. Система налогообложения: общепринятая система налогообложения.

1.7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа СХ ЗАО «Тохтинское» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 20.11.2018 № 41/69-кв-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности СХ ЗАО «Тохтинское»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	169,70	-	0,00	0,76
	2020	-	1,00	0,00	0,76
	2021	-	1,00	0,00	0,76
	2022	-	1,00	0,00	0,76
	2023	-	1,00	0,00	0,76

Тарифы СХ ЗАО «Тохтинское»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	10,02
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	10,31
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	10,31
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	10,94
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	10,94
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	11,62
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	11,62
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	12,04
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	12,04
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	12,40	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	8,35
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	8,59
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	8,59
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	9,12
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	9,12
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	9,68
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	9,68
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	10,03
с 01.01.2023 по 30.06.2023		10,03	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	10,33		

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Производственная программа СХ ЗАО «Тохтинское»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации питьевой воды всего – 57,50 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 16,09 тыс. м ³ в год (27,98% от общего объема).

1.8. Период корректировки – 2020 год.

1.9. Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

1.10. Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

1.11. Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - акты приема-передачи и оценки имущественных вкладов в уставный капитал СХ ЗАО «Тохтинское» от 20.03.1999 (водопровод), от 31.03.1999 (скважины).

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для СХ ЗАО «Тохтинское» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов.

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для СХ ЗАО «Тохтинское» с 01.07.2019 установлен в размере – 169,70 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для СХ ЗАО «Тохтинское» установлен на 2020 год – 1,0%;

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год - 103,0%;

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,76 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой СХ ЗАО «Тохтинское», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 57,50 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 7,317 руб./кВт.ч. (без НДС);

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения СХ ЗАО «Тохтинское» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

б) «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда земельных участков» - экспертной группой учтены расходы по аренде земельных участков для эксплуатации буровых скважин на основании договоров аренды земельного участка от 01.03.2012 № 366, 367, 368, 369, 370. Уровень арендной платы не превышает экономически обоснованный размер арендной платы, определяемый в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства № 406.

Амортизация.

Расходы на амортизацию СХ ЗАО «Тохтинское» на 2020 год определены экспертной группой на основании фактических амортизационных отчислений за 2018 год по девятой амортизационной группе с учетом остатка срока полезного использования ОС.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль СХ ЗАО «Тохтинское» на 2020 год не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных СХ ЗАО «Тохтинское» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2016 год, размер корректировки НВВ составил -51,58 тыс. руб. исходя их годовых показателей. Экспертной группой данная сумма корректировки НВВ распределена на 3 года начиная с 01.07.2018 года, и составила на 2020 год -17,19 тыс. руб. исходя их годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных СХ ЗАО «Тохтинское» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2017 год, размер корректировки НВВ составил -11,375 тыс. руб. Экспертной группой данная сумма корректировки НВВ распределена на 3 года начиная с 01.07.2019 года, и составила на 2020 год -3,79 тыс. руб. исходя их годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных СХ ЗАО «Тохтинское» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год, размер корректировки НВВ на 2020 год составил 5,69 тыс. руб. исходя их годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов

централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку СХ ЗАО «Тохтинское» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 526,37 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 173,05 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 317,79 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 15,88 тыс. руб.;

- амортизация – 33,83 тыс. руб.;

- корректировка НВВ за 2017 год – -17,19 тыс. руб.;

- корректировка НВВ за 2017 год – -3,79 тыс. руб.;

- корректировка НВВ за 2018 год – 6,81 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей СХ ЗАО «Тохтинское» на территории муниципального образования Орловское сельское поселение Орловского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	10,31	10,98
Прочие потребители	8,59	9,15

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Гавриличева Л.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/69-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного закрытого акционерного общества «Тохтинское» (Орловский район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного закрытого акционерного общества «Тохтинское» на территории муниципального образования Орловское сельское поселение Орловского района Кировской области» значения «10,94» значениями «10,98», значения «9,12» значениями «9,15».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

49. По сорок девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Гавриличеву Ларису Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Родник» (далее - ООО «Родник»).

1.2. Юридический адрес: Базовая ул., д. 49, пгт Уни, Унинский район, Кировская область, 612540.

1.3. Почтовый адрес: Красноармейская ул., д. 4, пгт Уни, Унинский район, Кировская область, 612540.

1.4. ОГРН 1184350010240, ИНН 4333004489, КПП 433301001.

1.5. Руководитель, контактное лицо: директор – Коковихин Сергей Владимирович, тел.(83359)2-10-49, 8-922-944-43-10.

1.6. Система налогообложения: УСНО (доходы-расходы).

1.8. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «Родник» на 2019-2021 годы утверждены решением правления Службы от 25.12.2018 № 47/7-кс-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Родник»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	439,43	-	32,47	0,78
	2020	-	1,00	32,47	0,78
	2021	-	1,00	32,47	0,78

Тарифы ООО «Родник»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	47,14
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,21
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,21
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,06
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,06
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,35
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	47,14
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,21
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,21
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,06
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,06
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,35

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Производственная программа ООО «Родник»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
- объем реализации услуги – 11,634 м ³ , в том числе населению – 11,267 тыс.м ³ (96,82% от общего объема)

1.9. Период корректировки – 2020 год.

1.10. Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

1.11. Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

1.12. Основание владения, пользования и распоряжения имуществом:

- договор безвозмездного пользования от 07.02.2019, заключенный с МУ «Администрация Астраханского сельского поселения Унинского района Кировской области», действующий на территории Астраханского сельского поселения Унинского района Кировской области (с.Астрахань);

- договор безвозмездного пользования от 07.02.2019, заключенный с МУ «Администрация Сардыкского сельского поселения Унинского района Кировской области», действующий на территории Сардыкского сельского поселения Унинского района Кировской области (с.Сардык, д.Антоновцы);

- договор безвозмездного пользования от 07.03.2019, заключенный с МУ «Администрация Сосновского сельского поселения Унинского района Кировской области», действующий на территории Сосновского сельского поселения Унинского района Кировской области (с.Сосновка, с.Верхолестье, д.Были).

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2019-2021 годы для ООО «Родник» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для ООО «Родник» установлен с 01.07.2019 в размере – 439,43 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Родник» на 2020 год установлен в размере – 1,0%;

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%;

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2021 годы в размере – 0,78 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой ООО «Родник», утвержденной на 2019-2021 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 17,22 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Родник» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения;
- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - экспертами пересчитаны расходы на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 НК РФ.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что ООО «Родник» осуществляет деятельность с 01.01.2019 и корректировка необходимой валовой выручки не заявлена, размер корректировки необходимой валовой выручки не рассчитывается.

Амортизация.

Расходы на амортизацию ООО «Родник» не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ООО «Родник» не заявлена.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «Родник» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 578,74 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 448,09 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 118,42 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 12,24 тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2021 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ООО «Родник» на территории муниципальных образований Астраханское, Сардыкское и Сосновское сельские поселения Унинского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	48,21	49,76

Прочие потребители	48,21	49,76
--------------------	-------	-------

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Гавриличева Л.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 25.12.2018 № 47/7-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Родник» (Унинский район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Родник» на территории муниципальных образований Астраханское, Сардыкское и Сосновское сельские поселения Унинского района Кировской области» значения «50,06» значениями «49,76».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

50. По пятидесятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Гавриличеву Ларису Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципальное учреждение «Администрация Астраханского сельского поселения Унинского района Кировской области» (далее – Администрация).

1.2. Юридический адрес: Советская ул., д. 43, д. Астрахань, Унинский район, Кировская область, 612552.

1.3. ОГРН 1034308500600, ИНН 4333001110, КПП 433301001.

1.4. Руководитель: глава администрации – Лысова Татьяна Анатольевна, тел.(83359) 68-2-24.

1.5. Контактное лицо: главный бухгалтер – Будина Надежда Петровна, тел.(83359) 68-2-24.

1.6. Система налогообложения: общепринятая система налогообложения (освобождены от уплаты НДС).

1.7. Действующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) установлены решением правления РСТ Кировской области от 27.05.2016 № 21/3-к-2016 (в ред. от 15.11.2016 № 43/93-к-2017, от 31.10.2017 № 39/21-к-2018, от 13.11.2018 № 40/32-к-2019) в следующих размерах:

Наименование услуги	Тариф в руб. за 1 куб. метр							
	с 27.05.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	15,86	16,35	16,35	17,21	17,21	17,78	17,78	19,93

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

1.8. Заявляемые тарифы - тарифы устанавливаются по инициативе РСТ Кировской области;

1.9. Производственная программа на 2020-2024 годы не представлена.

1.10. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации

2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения.

Администрация Астраханского сельского поселения оказывает услугу водоснабжения потребителям на территории д.Сибирь муниципального образования Астраханское сельское поселение Унинского района Кировской области. В качестве источника питьевого водоснабжения населенных пунктов используются подземные воды, добыча которых осуществляется с помощью артезианских водозаборных скважин в водонапорную башню, далее по водопроводной сети вода по разводящим путям поступает потребителям.

Водоснабжение	
Скважина, шт.	2
Насос, шт.	2

Водонапорная башня, шт.	2
Протяженность сетей, км.	3,778

В связи с отсутствием разработанной предприятием производственной программы на 2020-2024 годы экспертная группа предлагает определить (в соответствии с пунктом 15 Порядка открытия и рассмотрения дел об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения) для расчета тарифов объема оказания услуг в соответствии с фактически сложившимися объемами при корректировке тарифов за 2016-2017 годы, в том числе на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
- объем реализации услуги – 12,00 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 9,00 тыс.м ³ (75,0 % от общего объема)

Имущество, используемое для производства и реализации услуг водоснабжения, находится в муниципальной собственности МО Астраханское сельское поселение Унинского района Кировской области на основании решения Унинской районной Думы Кировской области Четвертого созыва от 25.11.2013 № 278.

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки.

Тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов на второй долгосрочный период регулирования выполнен экспертной группой с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручку водоснабжения.

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2020 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы.

1. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала», в том числе:

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала» - затраты определены исходя из численности производственного персонала в количестве 1 штатной единицы (определена с учетом рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства») и среднемесячной заработной платы исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 10303 руб. (в том числе коэффициент особенности работ), с учетом изменения с 1 июля 2020 года цен на ИПЦ – 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2 %, предусмотренные Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на энергетические ресурсы.

1. «Электроэнергия» - расходы на 2020 год определены экспертной группой исходя из удельного расхода электроэнергии, фактически сложившегося у Администрации в 2017 году (в соответствии с представленными Администрацией актами электропотребления за 2017 год), с учетом изменения объемов поднимаемой воды, а также прогнозной цены на электрическую энергию на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» для низкого уровня напряжения, (удельный расход эл. энергии — 0,29 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 8,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

Неподконтрольные расходы.

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:
 - «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Администрацией фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки НВВ за 2017 год составил 162,846 тыс. руб. исходя их годовых показателей. Экспертной группой данная сумма корректировки распределена на 3 года, начиная с 01.07.2019 года, и составила на 2020 год 54,28 тыс. руб. исходя их годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что Администрацией корректировка необходимой валовой выручки не заявлена и фактические расходы за 2018 год не подтверждены, корректировка необходимой валовой выручки не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку Администрации по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 254,53 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 165,80 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 30,66 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 3,79 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ за 2017 год – 54,28 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Администрации для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов.

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении Администрации применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	104,7	103,0	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения	107,2	105,4	103,3	102,4	102,4	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020-2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности Администрации для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2020	165,80	-	0	0,29
2021	-	1,00	0	0,29
2022	-	1,00	0	0,29
2023	-	1,00	0	0,29
2024	-	1,00	0	0,29

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки Администрации по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля исходя из годовых показателей составила на 2021 год – 259,38 тыс. руб., на 2022 год – 211,01 тыс. руб., на 2023 год – 217,68 тыс. руб., на 2024 год – 224,64 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей муниципального учреждения «Администрация Астраханского сельского поселения Унинского района Кировской области» на территории муниципального образования Астраханское сельское поселение

Унинского района Кировской области (д.Сибирь) тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,93
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,21
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,21
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,61
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,61
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	17,58
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	17,58
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	18,14
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	18,14
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	18,72	
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,93
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,21
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,21
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,61
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,61
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	17,58
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	17,58
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	18,14
с 01.01.2024 по 30.06.2024		18,14	
с 01.07.2024 по 31.12.2024	18,72		

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Гавриличева Л.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2020-2024 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального учреждения «Администрация Астраханского сельского поселения Унинского района Кировской области».

2. Установить на 2020-2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального учреждения «Администрация Астраханского сельского поселения Унинского района Кировской области» согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального учреждения «Администрация Астраханского сельского поселения Унинского района Кировской области» на территории муниципального образования Астраханское сельское поселение Унинского района Кировской области согласно приложению № 2.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирующие деятельность муниципального учреждения «Администрация
Астраханского сельского поселения Унинского района Кировской области»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%		
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2020	165,80	-	0	0,29
	2021	-	1,00	0	0,29
	2022	-	1,00	0	0,29
	2023	-	1,00	0	0,29
	2024	-	1,00	0	0,29

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального учреждения
«Администрация Астраханского сельского поселения Унинского района Кировской области» на территории муниципального образования Астраханское сельское поселение Унинского района Кировской области» (д. Сибирь)

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,93
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,21
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,21
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,61
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,61
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	17,58
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	17,58
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	18,14
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	18,14
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	18,72	
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,93
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,21
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,21
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,61
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,61
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	17,58
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	17,58
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	18,14
с 01.01.2024 по 30.06.2024		18,14	
с 01.07.2024 по 31.12.2024	18,72		

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

51. По пятьдесят первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Гавриличеву Ларису Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: администрация Ныровского сельского поселения Тужинского района Кировской области (далее – Администрация).

1.2. Юридический адрес: Советская ул., д. 13, с. Ныр, Тужинский район, Кировская область, 612210.

1.3. ОГРН 1054304517640, ИНН 4332005835, КПП 433201001.

1.4. Руководитель: глава администрации – Тохтеев Герман Николаевич, тел. (83340) 69-3-22.

1.5. Контактное лицо, ответственное за составление шаблона: главный бухгалтер – Гребнева Юлия Александровна, тел. (83340) 69-3-22.

1.6. Система налогообложения: общепринятая система налогообложения (освобождены от уплаты НДС).

1.7. Действующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) установлены решением правления РСТ Кировской области от 25.09.2015 № 36/35-кв-2016 (в ред. от 01.11.2016 № 41/110-кв-2017, от 17.10.2017 № 37/34-кв-2018, от 30.10.2018 № 38/43-кв-2019) в следующих размерах:

Наименование услуги	Тариф в руб. за 1 куб. метр							
	с 31.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	26,87	28,34	28,34	30,40	30,40	32,29	32,29	33,26

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

1.8. Заявляемые тарифы на 2020 год: на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 34,84 руб./м³;

1.9. Производственная программа на 2020-2024 годы представлена.

1.10. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации

2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения.

Администрация Ныровского сельского поселения оказывает услугу водоснабжения потребителям на территории деревни Пиштенур муниципального образования Ныровского сельского поселения Тужинского района Кировской области. В качестве источника питьевого водоснабжения населенных пунктов используются подземные воды, добыча которых осуществляется с помощью артезианских водозаборных скважин в водонапорные башни, далее из распределительной сети вода по разводящим путям поступает потребителям.

Водоснабжение	
Скважина, шт.	2
Насос, шт.	2

Водонапорная башня, шт.	2
Протяженность сетей, км.	3,7

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
- объем реализации услуги – 7,47 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 6,51 тыс.м ³ (87,15 % от общего объема)

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - решение Ныровской сельской Думы Тужинского района Кировской области Второго созыва от 24.12.2009 № 20/91 «О согласовании перечня муниципального имущества МО Тужинский муниципальный район, необходимого для решения вопросов местного значения и подлежащего безвозмездной передаче в муниципальную собственность муниципального образования Ныровское сельское поселение», решение Ныровской сельской Думы Тужинского района Кировской области Второго созыва от 23.03.2012 № 43/187 «О согласовании Перечня имущества, безвозмездно передаваемого из собственности СПХ колхоз «Колос» Тужинского района Кировской области в муниципальную собственность вновь образованного МО Ныровское сельское поселение Тужинского района Кировской области»; акт о приемке-передаче имущества, безвозмездно передаваемого из собственности СПХ колхоз «Колос» Тужинского района Кировской области в муниципальную собственность вновь образованного МО Ныровское сельское поселение Тужинского района Кировской области от 29.03.2012.

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки.

Тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов на второй долгосрочный период регулирования выполнен экспертной группой с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручку водоснабжения.

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2020 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы.

1. «Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - расходы на текущий ремонт объектов водоснабжения в д.Пиштенур на 2020 год перенесены из статьи «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» и определены в сумме 161,86 тыс.руб.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала» - ввиду того, что ремонтные работы выполняются разово и договоры подряда носят гражданско-правовой характер, данные затраты перенесены в статью «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения».

Расходы на энергетические ресурсы.

1. «Электроэнергия» - расходы на 2020 год определены экспертной группой исходя из удельного расхода электроэнергии, фактически сложившегося у Администрации в 2018 году (в соответствии с представленными Администрацией актами электропотребления за 2018 год), с учетом изменения объемов поднимаемой воды, а также прогнозной цены на электрическую энергию на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» для низкого уровня напряжения, (удельный расход эл. энергии — 1,08 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию — 8,72 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

Неподконтрольные расходы.

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Администрацией фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки НВВ за 2017 год составил 56,19 тыс. руб. исходя их годовых показателей. Экспертной группой данная сумма корректировки распределена на 2,5 года, начиная с 01.07.2019 года, и составила на 2020 год 14,25 тыс. руб. исходя их годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Администрацией фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки НВВ за 2018 год составил 11,71 тыс.

руб. исходя их годовых показателей. Экспертной группой данная сумма корректировки распределена на 3 года, начиная с 01.07.2020 года, и составила на 2020 год 3,90 тыс. руб. исходя их годовых показателей.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку Администрации по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 257,43 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 161,86 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 75,23 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 2,19 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ за 2017 год – 14,25 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ за 2018 год – 3,90 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Администрации для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов.

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении Администрации применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	104,7	103,0	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения	107,2	105,4	103,3	102,4	102,4	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020-2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности Администрации для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2020	161,86	-	6,27	1,08
2021	-	1,00	6,27	1,08
2022	-	1,00	6,27	1,08
2023	-	1,00	6,27	1,08
2024	-	1,00	6,27	1,08

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки Администрации по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля исходя из годовых

показателей составила на 2021 год – 279,88 тыс. руб., на 2022 год – 255,82 тыс. руб., на 2023 год – 259,27 тыс. руб., на 2024 год – 266,89 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей администрации Ныровского сельского поселения Тужинского района Кировской области на территории муниципального образования Ныровское сельское поселение Тужинского района Кировской области (д.Пиштенур) тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,26
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,46
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,47
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,36
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,25
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,25
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,71
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	34,71
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	35,73
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,26
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,46
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,47
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,36
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,25
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,25
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,71
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	34,71
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	35,73

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Гавриличева Л.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2020-2024 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Ныровского сельского поселения Тужинского района Кировской области.

2. Установить на 2020-2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации Ныровского сельского поселения Тужинского района Кировской области согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Ныровского сельского поселения Тужинского района Кировской области на территории муниципального образования Ныровское сельское поселение Тужинского района Кировской области согласно приложению № 2.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности администрации Ныровского сельского
поселения Тужинского района Кировской области**

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционн ых расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%		
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2020	161,86	-	6,27	1,08
	2021	-	1,00	6,27	1,08
	2022	-	1,00	6,27	1,08
	2023	-	1,00	6,27	1,08
	2024	-	1,00	6,27	1,08

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации
Ныровского сельского поселения Тужинского района Кировской области
на территории муниципального образования Ныровское сельское
поселение Тужинского района Кировской области (д.Пиштенур)

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,26
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,46
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,47
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,36
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,25
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,25
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,71
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	34,71
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	35,73	
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,26
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,46
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,47
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,36
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,25
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,25
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,71
с 01.01.2024 по 30.06.2024		34,71	
с 01.07.2024 по 31.12.2024	35,73		

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

52. По пятьдесят второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:
Кулешову Ирину Юрьевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: индивидуальный предприниматель Буйских Николай Геннадьевич (далее – ИП Буйских Н.Г.).

1.2. Юридический адрес: 613622, Кировская область, Юрьянский район, с. Медяны, ул. Советская, д. 20.

1.3. ИНН 433800342908, ОГРН 304433833500011.

1.4. Директор – индивидуальный предприниматель - Буйских Николай Геннадьевич, т. 8-912-720-69-13, контактное лицо – Переверзев Вячеслав Валерьевич, т. 8-953-694-11-98.

1.5. Система налогообложения: упрощенная система налогообложения (доходы).

1.6. Действующие тарифы установлены решением правления РСТ Кировской области от 25.10.2016 № 40/10-к-2016 (в редакции решения правления РСТ Кировской области от 21.11.2017 № 42/51-к-2018, от 27.11.2018 № 42/52-к-2019, от 18.12.2018 № 45/145-к-2019), в том числе на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,02
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	41,78
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,52
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	34,82

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

1.7. Заявляемые тарифы - устанавливаются по инициативе РСТ Кировской области

1.8. Производственная программа не представлена.

1.9. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения

ИП Буйских Н.Г. оказывает услугу водоснабжения потребителям на территории Медянского сельского поселения Юрьянского района.

Холодное водоснабжение осуществляется из подземных источников путем эксплуатации 4 скважины, 2 из которых резервные, и 2 водонапорными башнями для приема и хранения воды.

Протяженность водопроводных сетей, находящихся на обслуживании, составляет 5,32579 км.

Имущество для оказания услуг по водоснабжению передано по концессионному соглашению 30.08.2016 ИП Буйских Н.Г. от администрации Медянского сельского поселения Юрьянского района Кировской области. В концессионном соглашении согласованы долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов, удельный расход эл. энергии).

В связи с отсутствием разработанной предприятием производственной программы на 2020-2024 годы экспертная группа предлагает определить (в соответствии с пунктом 15

Порядка открытия и рассмотрения дел об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения) для расчета тарифов объема оказания услуг в соответствии с объемами, принятыми при регулировании тарифов на 2016-2018 годы, в том числе на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
- объем реализации услуги – 36,80 м ³ , в том числе населению – 22,08 тыс.м ³ (60,0 % от общего объема).

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов на второй долгосрочный период регулирования выполнен экспертной группой с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

Расчет экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования, осуществляется в соответствии с разделом VI. II. Методических указаний.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручку водоснабжения

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2020 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы:

Уровень операционных расходов на 2020 год определен экспертной группой исходя из базового уровня операционных расходов на 2016 год (824,86 тыс. руб.), прописанного в концессионном соглашении, с учетом индекса потребительских цен на 2017 год – 103,7 %, на 2018 год – 102,9 %, на 2019 год – 104,7 %, на 2020 год – 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и индекса эффективности операционных расходов для ИП Буйских Н.Г. на 2017 год, установленного в размере 1,0%, на 2018 год – 1%, на 2019 год – 1%, на 2020 год – 1%.

Расходы на энергетические ресурсы.

«Электроэнергия» - расходы на 2020 год определены экспертной группой исходя из удельного расхода электрической энергии, прописанного в концессионном соглашении, планируемого объема поднимаемой питьевой воды и цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения, исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 года по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» (удельный расход эл. энергии — 0,99 кВт.ч./куб.м.; тариф на эл. энергию для низкого напряжения – 7,32 руб./кВт.ч. (без учета НДС).

Неподконтрольные расходы.

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:
 - «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации;
 - «Налог на прибыль» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы.

Экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования

Расчет экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования, осуществляется в соответствии с разделом VI.II. Методических указаний.

Экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение последующих 5 лет. В случае если часть из этих 5 лет приходится на следующий долгосрочный период регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующий долгосрочный период регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном в соответствии с пунктом 49 настоящих Методических указаний.

При расчете тарифов на очередной долгосрочный период регулирования учитывается экономия средств от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, в том числе связанная с сокращением потерь воды при транспортировке, при условии что затраты на проведение мероприятий по его снижению не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Экономия средств, достигнутая регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования, в том числе связанная с сокращением потерь воды при транспортировке, имеет место, если фактический объем операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды регулируемой организации меньше величины таких расходов, установленных на долгосрочный период регулирования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные производственной программой в полном объеме (пункт 53 Методических указаний).

В связи с тем, что не выполняются условия пункта 53 Методических указаний в сфере водоснабжения и водоотведения Экономия средств не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку ИП Буйских Н.Г. по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1230,04 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 911,80 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 266,34 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 51,90 тыс. руб.;
- амортизация – 0,00 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ИП Буйских Н.Г. для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении ИП Буйских Н.Г. применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на электрическую энергию для низкого напряжения	105,4	103,3	102,4	102,4	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020 - 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ИП Буйских Н.Г. для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч./куб.м
2020	911,80	-	0,00	0,00	0,99
2021	-	1,00	0,00	0,00	0,99
2022	-	1,00	0,00	0,00	0,99
2023	-	1,00	0,00	0,00	0,99
2024	-	1,00	0,00	0,00	0,99

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки ИП Буйских Н.Г. по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) составила на 2021 год – 1264,71 тыс. руб., на 2022 год – 1300,72 тыс. руб., на 2023 год – 1337,77 тыс. руб., на 2024 год – 1375,88 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей ИП Буйских Н.Г. на территории муниципального образования Медянское сельское поселение Юрьянского района Кировской области тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных	с 01.01.2020 по 30.06.2020	39,10
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	40,12
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,12

	услуг (с учетом НДС)	с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,24
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,24
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	42,42
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	42,42
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	43,62
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	43,62
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	44,87
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,58
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,43
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,43
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,37
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	34,37
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	35,35
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	35,35
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	36,35
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	36,35
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	37,39

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кулешова И.Ю.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2020-2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности индивидуального предпринимателя Буйских Николая Геннадьевича согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для индивидуального предпринимателя Буйских Николая Геннадьевича на территории муниципального образования Медянское сельское поселение Юрьянского района Кировской области согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности индивидуального предпринимателя
Буйских Николая Геннадьевича

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%		кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2020	911,80	-	0,00	-	0,99
	2021	-	1,00	0,00	-	0,99
	2022	-	1,00	0,00	-	0,99
	2023	-	1,00	0,00	-	0,99
	2024	-	1,00	0,00	-	0,99

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для индивидуального
предпринимателя Буйских Николая Геннадьевича на территории
муниципального образования Медянское сельское поселение Юрьянского
района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	39,10
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	40,12
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,12
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,24
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,24
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	42,42
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	42,42
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	43,62
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	43,62
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	44,87
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,58
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,43
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,43
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,37
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	34,37
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	35,35
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	35,35
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	36,35
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	36,35
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	37,39

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

53. По пятьдесят третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кулешову Ирину Юрьевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Кристалл» (далее – ООО «Кристалл»).

2. Юридический адрес: ул. Свердлова, д.2в, г. Зуевка, Зуевский район, Кировская область, 612412.

3. ИНН 4309005523, КПП 430901001, ОГРН 1074312000652.

4. Руководитель: Дресвянников Владимир Павлович, тел. (83337) 2-63-24, экономист – Ашихмина Галина Алексеевна (83337) 2-63-24.

5. Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

6. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «Кристалл» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 07.11.2018 № 39/62-кв-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Кристалл»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	8251,99	-	10,39	1,17
	2020	-	1,00	10,39	1,17
	2021	-	1,00	10,39	1,17
	2022	-	1,00	10,39	1,17
	2023	-	1,00	10,39	1,17
Водоотведение	2019	8405,04	-		0,36
	2020	-	1,00		0,36
	2021	-	1,00		0,36
	2022	-	1,00		0,36
	2023	-	1,00		0,36

Тарифы ООО «Кристалл»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,38
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,21
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,12
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	37,64
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	37,64
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,86
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,86
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,74
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,74
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,93
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,38
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,21
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,12
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	37,64
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	37,64
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,86

		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,86
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,74
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,74
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,93
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,97
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,82
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,79
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,79
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,48
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,48
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,24
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,24
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,14	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,97
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,82
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,79
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,79
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,48
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,48
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,24
с 01.01.2023 по 30.06.2023		30,24	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,14		

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Производственная программа ООО «Кристалл»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
- объем реализации услуги – 345,00 тыс. м ³ , в том числе населению – 268,00 тыс.м ³ (77,68% от общего объема).	- объем реализации услуги – 340,00 тыс. м ³ , в том числе населению – 203,00 тыс.м ³ (59,71 % от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы: на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 62,22 руб./куб.м., на водоотведение – 59,56 руб./куб.м.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество ООО «Кристалл» используется в соответствии с договором аренды № 02 муниципального имущества от 31.08.2018.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для ООО «Кристалл» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ООО «Кристалл» установлен в размере – 8251,99 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Кристалл» на 2020 год в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,17 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой ООО «Кристалл», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 345 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения и среднего напряжения 2 уровня определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2020 год: для низкого уровня напряжения в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС), для среднего напряжения 2 уровня в размере 6,86 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Кристалл» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы;

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации на уровне;

- «Транспортный налог» - расходы определены экспертной группой на уплату транспортного налога на основании представленных документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год. Расходы распределены с учетом фактически сложившегося в 2017 году процента распределения затрат по заработной плате;

- «Прочие налоги и сборы» - расходы на уплату налога на доходы учтены в статье «Налог на прибыль».

б) «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда имущества» - расходы на оплату аренды имущества на основании договора аренды № 02 муниципального имущества от 31.08.2018 исключены в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расходы на оплату аренды экскаватора ЭО-2621 на основании договора аренды № 08 муниципального имущества от 11.06.2015 определены в части уплаты администрацией Зуевского района Кировской области транспортного налога за 2018 год. Расходы распределены с учетом фактически сложившегося в 2017 году процента распределения затрат по заработной плате.

- «Аренда земельных участков» - затраты на уплату арендных платежей за землю определены экспертной группой на уровне, фактически уплаченном в 2018 году (договора аренды земельного участка № 9 от 30.10.2017, договора аренды земельного участка № 11 от 30.10.2017, договора аренды земельного участка № 12 от 30.10.2017, расчетов арендной платы за земельные участки).

в) «Экономия расходов 2016» - экономия определена экспертной группой в размере -163,87 тыс. руб., исходя из разницы фактических и плановых объемов электрической за 2016 год и расчетного тарифа на электрическую энергию на 2016 год, распределена на 3 года, начиная с 01.07.2018, и составила -54,62 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Амортизация.

- «Амортизация» - расходы на амортизационные отчисления определены экспертами в соответствии с фактическими расходами за 2018 год по основным средствам, учтенным на балансе предприятия и в части относимой на регулируемый вид деятельности (котел Хопер-63, частотный преобразователь).

Нормативная прибыль.

- Нормативная прибыль – расходы экспертной группой исключены в соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

- «Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации» - расходы определены экспертной группой в соответствии с пунктом 78 (1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения в размере 5% от текущих расходов и амортизации на

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «Кристалл» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 13786,80 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 8414,56 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 3703,62 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 350,36 тыс. руб.;

- амортизация – 9,78 тыс. руб.;

- расчетная предпринимательская прибыль – 617,39 тыс. руб.;

- корректировка НВВ 2016 года – 310,28 тыс. руб.;

- корректировка НВВ 2017 года – 90,95 тыс. руб.;

- корректировка НВВ 2018 года – 289,52 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ООО «Кристалл» на территории муниципального образования Зуевское городское поселение Зуевского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр
------------------------	-----------------------------

	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	36,21	39,96
Прочие потребители	36,21	39,96

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ООО «Кристалл» установлен в размере – 8405,04 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Кристалл» на 2020 год установлен в размере 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,36 кВт.ч/куб.м;

2. Объема сточных вод на период регулирования.

Объем пропущенных сточных вод на 2020 год определен производственной программой ООО «Кристалл», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 340 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения и среднего напряжения 2 уровня определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2020 год: для низкого уровня напряжения в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС), для среднего напряжения 2 уровня в размере 6,86 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Кристалл» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы;

- «Транспортный налог» - расходы определены экспертной группой на уплату транспортного налога на основании представленных документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год. Расходы распределены с учетом фактически сложившегося в 2017 году процента распределения затрат по заработной плате;

- «Прочие налоги и сборы» - расходы на уплату налога на доходы учтены в статье «Налог на прибыль».

б) «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда имущества» - расходы на оплату аренды имущества на основании договора аренды № 02 муниципального имущества от 31.08.2018 исключены в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расходы на оплату аренды экскаватора ЭО-2621 на основании договора аренды № 08 муниципального имущества от 11.06.2015 определены в части уплаты администрацией Зуевского района Кировской области транспортного налога. Расходы распределены с

учетом фактически сложившегося в 2017 году процента распределения затрат по заработной плате.

- «Аренда земельных участков» - затраты на уплату арендных платежей за землю определены экспертной группой на уровне, фактически уплаченном в 2018 году (договора аренды земельного участка № 8 от 30.10.2017, договора аренды земельного участка № 12 от 30.10.2017, расчетов арендной платы за земельные участки).

в) «Экономия расходов 2016» - экономия определена экспертной группой в размере -111,71 тыс. руб., исходя из разницы фактических и плановых объемов электрической за 2016 год и расчетного тарифа на электрическую энергию на 2016 год, распределена на 3 года, начиная с 01.07.2018, в следующем размере:

2018 год	2019 год		2020 год		2021 год
2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.
-18,62	-15,83	-21,41	-18,62	-18,62	-18,62

Амортизация.

- «Амортизация» - расходы на амортизационные отчисления определены экспертами в соответствии с фактическими расходами за 2018 год по основным средствам, учтенным на балансе предприятия и в части относимой на регулируемый вид деятельности (котел Хопер-63). Расходы распределены с учетом фактически сложившегося в 2018 году процента распределения затрат по заработной плате

Нормативная прибыль.

- Нормативная прибыль – расходы экспертной группой исключены в соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

- «Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации» - расходы определены экспертной группой в соответствии с пунктом 78 (1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения в размере 5% от текущих расходов и амортизации на основании дополнительно представленного постановления администрации Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области от 18.11.2019 № 516 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области», наделяющего ООО «Кристалл» на территории Зуевского городского поселения по услуге водоотведения статусом гарантирующей организации.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ООО «Кристалл» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2016 год, корректировка НВВ 2016 года составила 1120,90 тыс. руб. исходя из годовых показателей, распределена на 3 года, начиная с 01.07.2018, в следующем размере:

2018 год	2019 год		2020 год		2021 год
2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.

186,82	158,79	214,84	186,82	186,82	186,82
--------	--------	--------	--------	--------	--------

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ООО «Кристалл» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2017 год, корректировка НВВ 2017 года исходя из годовых показателей, составила 1132,78 тыс. руб., распределена на 3 года равными долями, начиная с 01.07.2019, и составила на 2020 год 377,59 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ООО «Кристалл» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год, корректировка НВВ 2018 года составила 1362,25 тыс. руб. исходя из годовых показателей, распределена на 3,5 года, начиная с 01.01.2020, в следующем размере:

2020 год		2021 год		2022 год		2023 год
1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.
25,60	222,77	222,77	222,77	222,77	222,77	222,77

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы водоотведения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы водоотведения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;
 для 2016 года равного 1%;
 для 2017 года равного 2%;
 начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «Кристалл» по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 11242,52 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 8570,62 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 847,26 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 150,51 тыс. руб.;
- амортизация – 4,12 тыс. руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль – 473,24 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2016 года – 373,63 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2017 года – 377,59 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2018 года – 445,55 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение для потребителей ООО «Кристалл» на территории Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	29,97	33,07
Прочие потребители	29,97	33,07

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кулешова И.Ю., Дресвянников В.П., Ашихмина Г.А.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/62-кС-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение

для общества с ограниченной ответственностью «Кристалл» (Зуевский район)», изложив приложение № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для ООО «Кристалл» на территории муниципального образования Зуевское городское поселение Зуевского района Кировской области» в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 07.11.2018 № 39/62-кС-2019

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для
общества с ограниченной ответственностью «Кристалл» на территории
муниципального образования Зуевское городское поселение Зуевского района
Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,38
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,21
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,21
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,96
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,96
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,86
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,86
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,74
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,74
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,93	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,38
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,21
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,21
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,96
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,96
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,86
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,86
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,74
с 01.01.2023 по 30.06.2023		38,74	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,93		
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,97
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,97
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,07
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,07
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,48
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,48
с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,24		

		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,24
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,14
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,97
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,97
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,07
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,07
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,48
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,48
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,24
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,24
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,14

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

54. По пятьдесят четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кулешову Ирину Юрьевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Коньп» (далее – МУП ЖКХ «Коньп»).

2. Юридический адрес: 612300, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, ж/д станция Просница, ул. Кирова, д. 42.

3. ИНН 4312022504, КПП 431201001, ОГРН 1024300754444.

4. Руководитель: Шиврин Игорь Витальевич, тел. (83361) 73-259, контактное лицо: экономист Лыскова Марина Юрьевна, (83361) 73-121.

5. Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

6. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа МУП ЖКХ «Коньп» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 04.12.2018 № 43/62-кс-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП ЖКХ «Коньп»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	2597,98	-	0	24,55	0,93
	2020	-	1,00	0	24,55	0,93
	2021	-	1,00	0	24,55	0,93
	2022	-	1,00	0	24,55	0,93
	2023	-	1,00	0	24,55	0,93
Водоотведение	2019	1647,13	-	0		0,67
	2020	-	1,00	0		0,67
	2021	-	1,00	0		0,67
	2022	-	1,00	0		0,67
	2023	-	1,00	0		0,67

Тарифы МУП ЖКХ «Коньп»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	39,98
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	55,80
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	50,11
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	54,91
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	54,91
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	55,00
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	55,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	54,35
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	54,35
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	56,01
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,32
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	46,50
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	41,76

		с 01.07.2020 по 31.12.2020	45,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	45,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,83
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	45,83
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	45,29
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	45,29
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	46,67
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	37,46
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	50,56
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	46,54
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	48,12
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	48,12
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	49,30
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	49,30
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	50,77
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	50,77
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	52,29
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	31,22
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	42,13
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	38,78
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	40,10
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,10
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,08
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,08
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	42,31
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	42,31
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	43,57

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

Производственная программа МУП ЖКХ «Коньп»

питьевая вода (питьевое водоснабжение)	водоотведение
- объем реализации услуги – 83 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 68 тыс.м ³ (81,93 %).	- объем реализации услуги – 48 тыс.м ³ в год, в том числе от населения – 33,10 тыс.м ³ (68,96 %).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество МУП ЖКХ «Коньп» используется на основании концессионного соглашения № 4 в отношении объектов водоснабжения от 04.09.2015, концессионного соглашением № 5 в отношении объектов водоотведения от 04.09.2015. В концессионном соглашении согласованы

долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов, удельный расход эл. энергии, нормативный уровень прибыли)

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для МУП ЖКХ «Коньп» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов прописан в концессионном соглашении с 01.07.2015 для МУП ЖКХ «Коньп» в размере – 2266,86 тыс. руб.

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для МУП ЖКХ «Коньп» на 2016 год установлен в размере 1%, на 2017 год – 1%, на 2018 год 1%, на 2019 год – 1%, на 2020 год – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2016 год в размере 107,1%, на 2017 год – 103,7%, на 2018 год – 102,9%, на 2019 год – 104,7%, на 2020 год – 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии прописан в концессионном соглашении и установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,93 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой МУП ЖКХ «Коньп», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 114 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2020 год в размере 7,32 руб./кВт.ч. (без учета НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения МУП ЖКХ «Коньп» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы;

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации на уровне.

Амортизация.

- «Амортизация» - расходы на амортизационные отчисления определены экспертами в соответствии с фактическими расходами за 2018 год по основным средствам, учтенным на балансе предприятия и в части относимой на регулируемый вид деятельности.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль МУП ЖКХ «Коньп» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП ЖКХ «Коньп» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2016 год, корректировка НВВ 2016 года составила 254,81 тыс. руб., распределена на 3 года, начиная с 01.07.2018, в следующем размере:

2018 год	2019 год		2020 год		2021 год
1 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.
42,47	39,61	45,33	42,47	42,47	42,47

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП ЖКХ «Коньп» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2017 год, корректировка НВВ 2017 года составила 462,84 тыс. руб., распределена на 3 года, начиная с 01.07.2019, в следующем размере:

2019 год		2020 год		2021 год		2022 год
1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.
-193,80	270,99	77,14	77,14	77,14	77,14	77,14

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП ЖКХ «Коньп» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год, корректировка НВВ 2018 года составила 349,90 тыс. руб. исходя из годовых показателей, распределена на 1,5 года, начиная с 01.01.2020, в следующем размере:

2020 год		2021 год
1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.
197,60	76,15	76,15

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может

превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку МУП ЖКХ «Коньп» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 3928,73 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2656,86 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 775,75 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 84,26 тыс. руб.;
- амортизация – 20,34 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2016 года – 84,94 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2017 года – 154,28 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2018 года – 152,30 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей МУП ЖКХ «Коньп» на территории муниципального образования Просницкое сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (учетом НДС)	55,80	56,80
Прочие потребители	46,50	47,33

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов прописан в концессионном соглашении с 01.07.2015 для МУП ЖКХ «Коньп» в размере – 1437,20 тыс. руб.

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для МУП ЖКХ «Коньп» на 2016 год установлен в размере 1%, на 2017 год – 1%, на 2018 год 1%, на 2019 год – 1%, на 2020 год – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2016 год в размере 107,1%, на 2017 год – 103,7%, на 2018 год – 102,9%, на 2019 год – 104,7%, на 2020 год – 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии прописан в концессионном соглашении и установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,67 кВт.ч/куб.м;

2. Объема сточных вод на период регулирования.

Объем пропущенных сточных вод на 2020 год определен производственной программой МУП ЖКХ «Коньп», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 48 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для среднего напряжения 2 уровня определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2020 год в размере 5,72 руб./кВт.ч. (без учета НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения МУП ЖКХ «Коньп» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций», в том числе:

- «Топливо» - экспертами включены расходы на дрова для отопления СБО исходя из расходов, учтенных при регулировании тарифа на 2019 год с учетом увеличения с 1 июля 2020 года на ИПЦ 103% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

б) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы;

- «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» - экспертами включены расходы на уплату налога за негативное воздействие в пределах установленных лимитов на основании представленных документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год.

Амортизация.

- «Амортизация» - расходы на амортизационные отчисления определены экспертами в соответствии с фактическими расходами за 2018 год по основным средствам, учтенным на балансе предприятия и в части относимой на регулируемый вид деятельности.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль МУП ЖКХ «Коньп» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП ЖКХ «Коньп» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год, корректировка НВВ 2018 года составила - 124,63 тыс. руб., распределена на 3 года, начиная с 01.07.2019, и составила на 2020 год - 41,54 тыс. руб. исходя их годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы водоотведения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы водоотведения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:
 - для 2015 года равного 1%;
 - для 2016 года равного 1%;
 - для 2017 года равного 2%;
 - начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку МУП ЖКХ «Коньп» по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1862,12 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 1684,46 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 184,38 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 23,91 тыс. руб.;
 - амортизация – 10,91 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ 2018 года – -41,54 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение для потребителей МУП ЖКХ «Коньп» на территории муниципального

образования Просницкое сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	46,46	46,55
Прочие потребители	38,72	38,79

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кулешова И.Ю.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/62-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Коньп» (Кирово-Чепецкий район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Коньп» на территории муниципального образования Просницкое сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области» значения «41,76» значением «46,50», значение «50,11» значением «55,80», значения «45,76» значениями «47,33», значения «54,91» значениями «56,80», значение «38,78» значением «38,72», значение «46,54» значением «46,46», значения «40,10» значениями «38,79», значения «48,12» значениями «46,55».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

55. По пятьдесят пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кулешову Ирину Юрьевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство «Коньп» (далее – МУП ЖКХ «Коньп»).

2. Юридический адрес: 612300, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, ж/д станция Просница, ул. Кирова, д. 42.

3. ИНН 4312022504, КПП 431201001, ОГРН 1024300754444.

4. Руководитель: директор Шиврин Игорь Витальевич, тел. (83361) 73-259, контактное лицо: экономист Лыскова Марина Юрьевна, (83361) 73-121.

5. Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

6. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа МУП ЖКХ «Коньп» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 04.12.2018 № 43/61-кв-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП ЖКХ «Коньп»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	408,82	-	16,86	0,97
	2020	-	1,00	16,86	0,97
	2021	-	1,00	16,86	0,97
	2022	-	1,00	16,86	0,97
	2023	-	1,00	16,86	0,97
Водоотведение	2019	785,78	-		1,18
	2020	-	1,00		1,18
	2021	-	1,00		1,18
	2022	-	1,00		1,18
	2023	-	1,00		1,18

Тарифы МУП ЖКХ «Коньп»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,38
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	25,59
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	25,59
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	26,43
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	26,43
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	27,15
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	27,15
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	27,51
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	27,51
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	28,37
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,38
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	25,59
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	25,59
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	26,43

		с 01.07.2021 по 31.12.2021	27,15
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	27,15
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	27,51
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	27,51
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	28,37
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	46,60
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	58,56
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,54
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	59,19
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	59,19
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	56,37
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	56,37
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	52,96
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	52,96
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	54,55	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	46,60
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	58,56
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	57,54
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	59,19
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	59,19
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	56,37
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	56,37
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	52,96
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	52,96
с 01.07.2023 по 31.12.2023		54,55	

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Производственная программа МУП ЖКХ «Коньп»

питьевая вода (питьевое водоснабжение)	водоотведение
- объем реализации услуги – 28,10 тыс. м ³ , в том числе населению – 25,60 тыс.м ³ (91,10% от общего объема).	- объем реализации услуги – 20 тыс. м ³ , в том числе населению – 17 тыс.м ³ (85 % от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество находится в аренде МУП ЖКХ «Коньп» в соответствии с договором аренды № 4 муниципального имущества от 02.09.2013, с договором аренды № 10 муниципального имущества от 02.09.2013.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода

индексации на 2019-2023 годы для МУП ЖКХ «Коньп» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для МУП ЖКХ «Коньп» установлен в размере – 408,82 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для МУП ЖКХ «Коньп» на 2020 год в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,97 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой МУП ЖКХ «Коньп», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 35 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения и среднего напряжения 2 уровня определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2020 год: для низкого уровня напряжения в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС), для среднего напряжения 2 уровня в размере 6,86 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения МУП ЖКХ «Коньп» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы;

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации на уровне.

б) «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда имущества» - расходы определены экспертной группой на оплату аренды имущества на основании представленных документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год (договора аренды муниципального имущества, ведомость амортизации за 2018 год от администрации Коньпского сельского поселения).

Амортизация.

Расходы на амортизацию МУП ЖКХ «Коньп» не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль МУП ЖКХ «Коньп» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП ЖКХ «Коньп» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2017 год, корректировка НВВ 2017 года составила 39,23 тыс. руб., распределена на 3 года, начиная с 01.07.2019, и составила на 2020 год 13,08 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП ЖКХ «Коньп» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год, корректировка НВВ 2018 года составила 14,57 тыс. руб., распределена на 2 года, начиная с 01.07.2020, и составила на 2020 год 7,29 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку МУП ЖКХ «Коньп» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 747,53 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 416,88 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 290,58 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 19,72 тыс. руб.;

- амортизация – 0,00 тыс. руб.;

- корректировка НВВ 2017 года – 13,08 тыс. руб.;

- корректировка НВВ 2018 года – 7,29 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей МУП ЖКХ «Коньп» на территории муниципального образования Коньпское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	25,59	26,60
Прочие потребители	25,59	26,60

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для МУП ЖКХ «Коньш» установлен в размере – 785,78 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для МУП ЖКХ «Коньш» на 2020 год установлен в размере 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,18 кВт.ч/куб.м;

2. Объема сточных вод на период регулирования.

Объем пропущенных сточных вод на 2020 год определен производственной программой МУП ЖКХ «Коньш», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 20 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для среднего напряжения 2 уровня определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2020 год в размере 6,86 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения МУП ЖКХ «Коньп» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций», в том числе:

- «Топливо» - экспертами включены расходы на дрова для отопления СБО исходя из представленных документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2019 год с учетом увеличения с 1 июля 2020 года на ИПЦ – 103% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

б) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы;

- «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» - экспертами включены расходы на уплату налога за негативное воздействие в пределах установленных лимитов на основании представленных документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год.

в) «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда имущества» - расходы определены экспертной группой на оплату аренды имущества на основании представленных документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год (договора аренды муниципального имущества, ведомость амортизации за 2018 год от администрации Коньпского сельского поселения).

г) «Экономия расходов 2016» - экономия определена экспертной группой исходя из разницы фактических и плановых объемов электрической энергии за 2016 год и расчетного тарифа на электрическую энергию на 2016 год составила -9,88 тыс. руб., распределена на 3 года, начиная с 01.07.2018, в следующих размерах:

2018 год	2019 год		2020 год		2021 год
2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.
-1,65	-1,23	-2,07	-1,65	-1,65	-1,65

Амортизация.

Расходы на амортизацию МУП ЖКХ «Коньп» не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль МУП ЖКХ «Коньп» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП ЖКХ «Коньп» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2016 год, корректировка НВВ 2016 года составила 252,08 тыс. руб., распределена на 3 года, начиная с 01.07.2018, в следующих размерах:

2018 год	2019 год		2020 год		2021 год
2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.
42,01	31,40	52,62	42,01	42,01	42,01

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП ЖКХ «Коньп» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2017 год, корректировка НВВ 2017 года составила 293,49 тыс. руб., распределена на 3 года равными долями, начиная с 01.07.2019, и составила 97,83 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП ЖКХ «Коньп» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год, корректировка НВВ 2018 года составила 250,73 тыс. руб., распределена на 3,5 года, начиная с 01.01.2020, в следующих размерах:

2020 год		2021 год		2021 год		2022 год
1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.
10,55	40,03	40,03	40,03	40,03	40,03	40,03

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы водоотведения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных

плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы водоотведения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку МУП ЖКХ «Коньп» по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1253,11 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 801,26 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 161,55 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 28,39 тыс. руб.;

- корректировка НВВ 2016 года – 84,03 тыс. руб.;

- корректировка НВВ 2017 года – 97,83 тыс. руб.;

- корректировка НВВ 2018 года – 80,06 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение для потребителей МУП ЖКХ «Коньп» на территории муниципального образования Коньпское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	58,56	62,66
Прочие потребители	58,56	62,66

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кулешова И.Ю.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области 04.12.2018 № 43/61-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Коньп» (Кирово-Чепецкий район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Коньп» на территории муниципального образования Коньпское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области» значения «26,43» значениями «26,60», значения «57,54» значениями «58,56», значения «59,19» значениями «62,66».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

56. По пятьдесят шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кулешову Ирину Юрьевну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, уведомлением ООО «Сервиском» от 30.07.2019 № 66-01-03-3374 и письмом администрации Федяковского сельского поселения Кирово-Чепецкого района Кировской области от 11.10.2019 № 66-01-03-4475, предлагается признать утратившими силу следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

1. от 05.06.2018 № 20/17-кс-2018 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Сервиском» (Кирово-Чепецкий район)»;

2. от 19.12.2018 № 46/25-кс-2019 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 05.06.2018 № 20/17-кс-2018».

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кулешова И.Ю.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю признать утратившими силу решения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 05.06.2018 № 20/17-кс-2018 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Сервиском» (Кирово-Чепецкий район)»;

1.2. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.12.2018 № 46/25-кс-2019 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 05.06.2018 № 20/17-кс-2018».

2. Настоящее решение вступает в силу с 19.11.2019.

57. По пятьдесят седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Ивонину Зою Леонидовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области (далее – Предприятие).

2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

3. Юридический адрес: 612412, Кировская область, г. Зуевка, ул. Пушкина, д.4.

4. Почтовый адрес: 612412, Кировская область, г. Зуевка, ул. Свердлова, д. 116.

5. ОГРН 1064312005944. ИНН/ КПП 4309005308/ 430901001.

6. Руководитель: директор Пестов Дмитрий Геннадьевич (83337) 2-64-74.

7. Месторасположение котельных и тепловых сетей: г. Зуевка (ОКТМО 33614101001).

8. Установленная мощность котельных: 17,43 Гкал/час.

9. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

10. Схема теплоснабжения: утверждена постановлением администрации Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области № 185 от 13.04.2017.

11. Основание владения имуществом: акты о закреплении имущества за МУП ЖКХ «Газтепложилсервис» на праве хозяйственного ведения: от 05.03.2009 (котельные № 1, 2, 3, 5), от 05.09.2013 (котельная № 9), от 30.05.2014 (тепловые сети), от 30.06.2014 (тепловые сети), от 10.07.2014 (тепловые сети).

12. Долгосрочные тарифы установлены решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/20-тэ-2019.

13. Заявляемые величины тарифов на регулируемый период:

- производство тепловой энергии от котельных в г. Зуевка – 2871,3 руб./Гкал;
- передача тепловой энергии от котельной Зуевского предприятия котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго» – 249,7 руб./Гкал;
- передача тепловой энергии от котельных хоздвора и ПЧ-13 ст. Зуевка Кировского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО РЖД – 211,1 руб./Гкал.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

4.1. Производство тепловой энергии котельными, расположенными в городе Зуевка

Анализ производственных показателей

Отпуск тепловой энергии осуществляется от пяти котельных. В соответствии с представленным Предприятием расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 29037,7 Гкал. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией Зуевского городского поселения Зуевского района.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 4754,59 Гкал в соответствии с распоряжением министерства строительства и ЖКХ Кировской области от 15.09.2015 № 12-тп.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 92,9 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 33885,2 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены операционные расходы на 2020 год в размере 31715,5 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 19560,4 тыс. руб., утвержденного решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/20-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ с 01.07.2020 определены экспертной группой в размере 19945,7 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

По статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» Предприятием заявлены расходы на водоотведение и расходы на услуги по передаче тепловой энергии в размере 1572,4 тыс. руб. Объем стоков определен экспертами исходя из фактического объема за последние три года в размере 20,0 куб. м. Расходы на водоотведение экспертами скорректированы исходя из тарифов на водоотведение, установленных на 2020 год решением правления Службы от 07.11.2018 № 39/62-кс-2019 для ООО «Кристалл». Плановый объем передаваемой тепловой энергии согласован с ОАО «Коммуналэнерго» в размере 10414,3 Гкал. Расходы на услуги по передаче тепловой энергии экспертами скорректированы исходя из тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО «Коммуналэнерго», установленных на 2020 год решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами учтены расходы на платежи 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 в сумме 1,0 тыс. руб.; расходы на обязательное страхование опасных производственных объектов в сумме 5,6 тыс. руб.; расходы на уплату транспортного налога в сумме 11,2 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» учтены экспертами в размере 4829,6 тыс. руб. согласно расчету суммы годовой амортизации на 2020 год.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам экспертами не учтены в виду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих необходимость включения данных затрат.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 12314,8 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расходы на топливо заявлены Предприятием в размере 24293,7 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Объем топлива на 2020 год определен экспертами в размере 5185,1 туг исходя из удельного расхода топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть, предусмотренного тарифным решением на 2019 – 2023 годы. Расход топлива в натуральных единицах составит 4592,6 куб. м. Цена на газ с транспортировкой по газораспределительным сетям определена экспертами исходя из

прогнозной цены на 2020 год с учетом НДС (IV группа потребителей – 6512,15 руб./тыс. куб. м., V группа потребителей – 6554,69 руб./тыс. куб. м.). Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 29998,8 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Предприятием заявлены в размере 6518,3 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертами исходя из фактического объема электроэнергии за последние три года в размере 867,6 кВтч. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 5954,1 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по среднему напряжению второго уровня.

Расходы на холодную воду Предприятием заявлены в размере 95,7 тыс. руб. Объем холодной воды определен экспертами исходя из фактического объема за последние три года в размере 2409,5 куб. м. Расходы экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2020 год решением правления Службы от 07.11.2018 № 39/62-кс-2019 для ООО «Кристалл».

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 36044,9 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 59359,2 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 58454,0 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет 325,4 тыс. руб. с учетом распределения величины корректировки на три периода.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 68630,8 тыс. руб.

4.2. Передача тепловой энергии от котельной Зуевского ПК и ТС ОАО «Коммунэнерго»

Анализ производственных показателей

При корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год объем передаваемой тепловой энергии сторонним потребителям определен экспертами в размере 5089,4 Гкал в соответствии с балансом тепловой энергии на 2020 год, согласованным с ОАО «Коммунэнерго».

Операционные (подконтрольные) расходы

Предприятием заявлены операционные расходы на 2020 год в размере 931,4 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 343,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/20-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ с 01.07.2020 определены экспертной группой в размере 350,1 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 49,8 тыс. руб. на основании данных бухгалтерского учета исходя из фактических расходов за 2018 год (пункт 43 Основ ценообразования).

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 129,5 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 896,7 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 609,4 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет 309,7 тыс. руб.

Кроме того, учтена сумма корректировки, учитывающая отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на два периода, в размере 24,7 тыс. руб.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемый с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составил 334,4 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 813,9 тыс. руб.

**4.3. Передача тепловой энергии от котельных хоздвора и ПЧ-13 ст.
Зуевка Кировского территориального участка Горьковской дирекции по
тепловодоснабжению – филиала ОАО РЖД
Анализ производственных показателей**

При корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 год объем передаваемой тепловой энергии сторонним потребителям определен экспертами в размере 1320,1 Гкал в соответствии с расчетом объема передаваемой тепловой энергии, представленным Предприятием с целью установления долгосрочных тарифов на 2019 – 2023 годы.

Операционные (подконтрольные) расходы

Предприятием заявлены операционные расходы на 2020 год в размере 186,0 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 27,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/20-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ с 01.07.2020 определены экспертной группой в размере 27,6 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 34,4 тыс. руб. на основании данных бухгалтерского учета исходя из фактических расходов за 2018 год (пункт 43 Основ ценообразования).

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 43,4 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 62,4 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 72,3 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет (-5,4) тыс. руб. с учетом распределения величины корректировки на два периода

Кроме того, учтена сумма корректировки, учитывающая отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на два периода, в размере (-5,3) тыс. руб.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемый с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составил (-10,6) тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 60,4 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложениях к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ «Газтепложилсервис» (Зуевский район), в следующих размерах:

1. Производство тепловой энергии от котельных в г. Зуевка	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения с 01 января по 30 июня 2020 года	2212,2
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2363,5
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2212,2
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2363,5

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

2. Передача тепловой энергии от котельной Зуевского ПК и ТС ОАО «Коммунэнерго»	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения с 01 января по 31 декабря 2019 года	159,9

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

3. Передача тепловой энергии от котельных хоздвора и ПЧ-13 ст. Зуевка Кировского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению –

структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО РЖД

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения с 01 января по 31 декабря 2019 года	45,7
---	------

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/20-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области, о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области от котельных, расположенных в Зуевском городском поселении» значения «2310,3» заменить значениями «2363,5».

2. Приложение № 4 «Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области от котельной Зуевского предприятия котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго» изложить в новой редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области от котельной Зуевского предприятия котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго»	одноставочный , руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	186,9	-
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года	198,8	-
		с 01 января по 30 июня 2020 года	159,9	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	159,9	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года	159,9	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	206,0	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	206,0	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	212,7	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	212,7	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	219,6	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

3. Приложение № 6 «Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области от котельных хоздвора и ПЧ-13 ст. Зуевка Кировского территориального участка

Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» изложить в новой редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области от котельной Зуевского предприятия котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго»	однотарифный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	49,3	-
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года	49,3	-
		с 01 января по 30 июня 2020 года	45,7	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	45,7	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года	45,7	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	56,9	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	56,9	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	59,0	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	59,0	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	61,3	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Иволина З.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/20-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области, о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области от котельных, расположенных в Зуевском городском поселении» значения «2310,3» заменить значениями «2363,5».

1.2. Приложение № 4 «Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального

хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области от котельной Зуевского предприятия котельных и тепловых сетей ОАО «Коммуэнерго» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.3. Приложение № 6 «Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области от котельных хоздвора и ПЧ-13 ст. Зуевка Кировского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020 года.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области
от 27.11.2018 № 42/20-ТЭ-2019

ТАРИФЫ
на услуги по передаче тепловой энергии

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области от котельной Зуевского предприятия котельных и тепловых сетей ОАО «Коммуэнерго»	одноставочный , руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	186,9	-
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года	198,8	-
		с 01 января по 30 июня 2020 года	159,9	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	159,9	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года	159,9	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	206,0	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	206,0	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	212,7	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	212,7	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	219,6	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 6
к решению правления
РСТ Кировской области
от 27.11.2018 № 42/20-тэ-2019

ТАРИФЫ
на услуги по передаче тепловой энергии

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Газтепложилсервис» Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области от котельных хоздвора и ПЧ-13 ст. Зуевка Кировского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной Дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	одноставочный , руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	49,3	-
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года	49,3	-
		с 01 января по 30 июня 2020 года	45,7	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	45,7	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года	45,7	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	56,9	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	56,9	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	59,0	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	59,0	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	61,3	-

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 НК РФ.

58. По пятьдесят восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Администрация Шварихинского сельского поселения Нолинского района Кировской области (далее – Администрация Шварихинского с.п.).

1.2. Юридический адрес: ул. Советская, д. 40, с. Швариха, Нолинский район, Кировская область, 613466.

1.3. ИНН 4321005978, КПП 432101001, ОГРН 1054309513136.

1.4. Руководитель: глава администрации – Костенкова Галина Петровна, тел. 8 (83368) 5-41-50.

1.5. Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: Зенцова Ольга Владимировна, тел. 8 (83368) 5-41-19.

1.6. Система налогообложения: общая система налогообложения (освобождены от уплаты НДС).

1.7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа Администрации Шварихинского с.п. на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 07.11.2018 № 39/65-к-2019 "О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Шварихинское сельское поселение Нолинского района Кировской области", в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Администрации Шварихинского с.п.

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч/куб. м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	191,47	-	17,02	2,23
	2020	-	1,00	17,02	2,23
	2021	-	1,00	17,02	2,23
	2022	-	1,00	17,02	2,23
	2023	-	1,00	17,02	2,23

Тарифы Администрации Шварихинского с.п.

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,46
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,30
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,30
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,30
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,25
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,23
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,23
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,71
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,71
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,76	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,46
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,30
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,30
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,30
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,25
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,23
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,23
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,71
с 01.01.2023 по 30.06.2023		30,71	

	с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,71
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,76

Производственная программа Администрации Шварихинского с.п.

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации питьевой воды всего – 39,00 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 30,00 тыс. м ³ в год (76,92 % от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе РСТ Кировской области.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Для производства и реализации услуг в сфере водоснабжения используется муниципальное имущество в соответствии с выпиской из реестра объектов муниципальной собственности.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для Администрации Шварихинского с.п. на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации 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.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для Администрации Шварихинского с.п. установлен в размере – 191,47 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для Администрации Шварихинского с.п. на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 2,23 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования в соответствии с производственной программой в размере 47 тыс.куб.м.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения Администрацией Шварихинского с.п. на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

«Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Администрацией Шварихинского с.п. фактических данных за 2016, 2017 годы и подтверждающих документов, размер корректировки, с учетом распределения на срок до 3 лет, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год		Тарифное регулирование на 2019 год		Тарифное регулирование на 2020 год		Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	-121,29	0	-20,21	-19,23	-21,20	-21,20	-19,72	-101,56	-19,72	0,0

Корректировка НВВ в 2019 за 2017	62,22	-	-	0	10,37	10,37	10,37	31,11	10,37	20,74
----------------------------------	-------	---	---	---	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Ввиду отсутствия сведений о фактических показателях по регулируемому виду деятельности Администрации Шварихинского с.п. за 2018 год корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, не производилась.

Амортизация.

Расходы на амортизацию Администрацией Шварихинского с.п. не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль Администрацией Шварихинского с.п. не заявлена.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

- для 2015 года равного 1%;

- для 2016 года равного 1%;

- для 2017 года равного 2%;

- начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку Администрации Шварихинского с.п. по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1108,97 тыс. руб., в том числе:
- операционные расходы – 195,24 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 920,58 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 11,85 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2018 за 2016 год – -39,44 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2019 за 2017 год – 20,74 тыс. руб.
 - корректировка НВВ в 2020 за 2018 год – 0,0 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Администрации Шварихинского с.п. на территории Шварихинского сельского поселения Нолинского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	27,30	28,44
Прочие потребители	27,30	28,44

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Земсков Д.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/65-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Шварихинское сельское поселение Нолинского района Кировской области», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Шварихинское сельское поселение Нолинского района Кировской области на территории муниципального образования Шварихинское сельское поселение Нолинского района Кировской области» значения «28,30» значениями «28,44».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

59. По пятьдесят девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Калину Наталию Вячеславовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» (далее Общество).

2. Юридический адрес: 610035, г. Киров, ул. Воровского, 78а.

3. ИНН/КПП: 4345268905/434501001. ОГРН 1084345012465. ОКТМО 33635153.

4. Руководитель: генеральный директор Паленный Александр Владимирович, тел: (8332) 21-72-90.

5. Система налогообложения: общепринятая.

6. Наличие заключенного концессионного соглашения: отсутствует.

7. Основание владения имуществом: договор аренды № 254/2014 от 30.12.2014, заключенный с АО «Газпром теплоэнерго»; договор аренды муниципального имущества № б/н от 15.10.2016, заключенный с Администрацией МО «Мурыгинское городское поселение» Юрьянского района Кировской области.

8. Наличие утвержденной схемы теплоснабжения: схема теплоснабжения утверждена постановлением администрации Мурыгинского городского поселения Юрьянского района Кировской области от 04.02.2015 № 9/1 «Схема теплоснабжения муниципального образования Мурыгинское городское поселение Юрьянского района Кировской области до 2028 года».

9. Инвестиционная программа утверждена распоряжением министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 06.07.2017 № 6-ИП «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию «Мурыгинское городское поселение» на 2018-2023 годы». Источником финансирования инвестиционной программы является прибыль.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения

Рассмотрение инвестиционных программ регулируемых организаций осуществляется в соответствии с:

Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - Федеральный закон № 190-ФЗ);

постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);

правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее – Правила);

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (апрель 2019) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - Прогноз СЭР МЭР России).

3. Рассмотрение проекта инвестиционной программы

В соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ РСТ Кировской области рассматривает инвестиционные программы на предмет доступности тарифов регулируемых организаций для потребителей.

В соответствии с пунктом 26(1) Правил орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов отказывает в согласовании инвестиционной программы в случае недоступности тарифов регулируемой организации для потребителей (за исключением случаев, когда отказ по причине недоступности тарифов приведет к невозможности исполнения концессионером обязательств по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения в соответствии с концессионным соглашением).

В соответствии с пунктом 31 Правил оценка доступности тарифов регулируемой организации для потребителей производится органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основе анализа темпов роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере теплоснабжения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с учетом ограничений в отношении платы граждан за коммунальные услуги, установленных в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

Размер собственных средств, являющихся источниками финансирования инвестиционной программы, согласно инвестиционной программе на 2018-2023 годы составляет 54596,89 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования:

- амортизационные отчисления в размере 3150,1 тыс. руб.;
- прибыль, направленная на инвестиции, в размере 26893,7 тыс. руб.

РСТ Кировской области рассмотрела Проект инвестиционной программы на предмет доступности тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества на 2018-2023 годы с учетом расходов на реализацию инвестиционной программы.

Оценка доступности тарифов

ООО «Газпром теплоэнерго Киров»

Блочно-модульная котельная 18 МВ, Юрьянский район, пгт. Мурыгино, ул. Советская

Период	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
НВВ с учетом утвержденной инвестиционной программы от 06.07.2017 № 6-ИП «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию «Мурыгинское городское поселение» на 2018-2023 годы», тыс. руб., в том числе:	89 648,9	92 533,3	102 068,5	98 290,5
Амортизация основных средств и нематериальных активов, тыс. руб.	656,26	656,26	656,26	1181,20
Тариф без учета инвестиций, руб./Гкал	3 600,7	3 716,6	3 716,6	3 947,8
Инвестиции, тыс. руб., в том числе:	7 501,46	6 244,3	7 380,2	8 917,9
Амортизация	656,26	656,26	656,26	1181,20
Прибыль	6845,2	5588,0	6723,9	7736,6
Прибыль (утвержденная ИП от 06.07.2017 № 6-ИП)	13 160,4	14 137,1	20 393,5	15 956,9
Прибыль (изменение)	-6 315,2	-8 549,1	-13 669,6	-8 220,3
НВВ с учетом инвестиций, тыс. руб.	77 651,0	80 637,6	83 358,3	86 701,5
Тариф с учетом инвестиций, руб./Гкал	3 118,8	3 238,8	3 348,0	3 482,3

Рост тарифа с инвестиционной составляющей к предыдущему периоду, %	104,0	103,8	103,4	104,0
Предельный (максимальный) индекс изменения платы граждан (Прогноз СЭР МЭР России), %	104,0	104,0	104,0	104,0

Таким образом, Проект инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» на 2018 – 2023 годы отвечает критериям доступности тарифов для потребителей.

На основании пункта 26(1) Правил предлагаем согласовать Проект инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию «Мурыгинское городское поселение» на период 2018 - 2023 годы.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Калина Н.В.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю согласовать проект.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ

Согласовать проект инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию Мурыгинское городское поселение на 2018 - 2023 годы в новой редакции.

60. По шестидесятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Свиридову Ольгу Георгиевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Управление Недвижимостью и Домами» (далее – Общество или ООО «УНИДОМ»).

2. Основной вид деятельности: управление эксплуатацией жилого фонда за вознаграждение или на договорной основе.

3. Юридический/почтовый адрес: 610021, ул. Воровского, д. 92, г. Киров.

Месторасположение котельных и установленная мощность:

- г. Киров, ул. Московская, 107 – 5,3 Гкал/час;

- г. Киров ул. Дзержинского, 100 – 3,7 Гкал/час.

4. ИНН/КПП/ОГРН 4345232948/434501001/1084345014324.

5. ОКТМО 33701000.

6. Руководитель: директор Борняков Денис Валентинович тел. (8332) 62-92-40

7. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

8. Основание владения имуществом: договор аренды газовой котельной и газопровода среднего давления г. Киров ул. Дзержинского, 100 б/н от 01.01.2019, договор аренды газовой котельной г. Киров ул. Московская, 107 б/н от 01.01.2019.

9. Схема теплоснабжения: Схема теплоснабжения города Кирова на период до 2035 года.

10. Общество в 2019 году в РСТ Кировской области с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год не обращалось.

Действующий тариф установлен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/7-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управление Недвижимостью и Домами» о долгосрочных параметрах регулирования».

Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Учреждением, на 2020 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);

- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Котельная по адресу: г. Киров, ул. Московская, 107

Анализ производственных показателей.

Объем полезного отпуска определен экспертной группой в количестве 3421,0 Гкал на уровне объема, учтенного при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 304,5 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 78,2 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 3803,7 Гкал.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 878,9 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/7-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 896,2 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)». В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей,

связанных с владением имуществом, переданным в аренду. В результате, расходы по статье «Арендная плата» экспертами определены в размере 77,3 тыс. руб. на основании дополнительно представленных Обществом инвентарных карточек учета объекта основных средств ООО «ИМКОМ», приказа о проведении модернизация объекта от 31.12.2018, договор подряда на монтаж оборудования от 01.06.2019 (заключен с ООО «Стройкомплектсервис»), акта о приемке выполненных работ от 01.07.2019, справки о стоимости выполненных работ и затрат от 01.07.2019, локальной смета № 309 на монтаж (установку) газового котла КВ-ГМ-1,1-115П -1,1 Мвт по адресу: г. Киров, ул. Московская , дом 107.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исключены в полном объеме, поскольку исходя из факта завершенного периода указанные затраты у Общества отсутствуют.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ и определен в размере 50,6 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 127,9 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Стоимость 1 тыс.м³ природного газа определена экспертной группой в размере 6554,69 руб./тыс. м³. (5 группа газа). Цены на газ определены исходя из оптовой цены на природный газ, тарифа на транспортировку газа, платы за снабженческо – сбытовые услуги, специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, используемой на финансирование программы газификации Кировской области. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129.

В результате расходы на топливо определены в размере 3505,4 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1097,9 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для среднего напряжения первого уровня на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» скорректированы экспертами исходя из установленных решением правления от 30.07.2019 № 25/5-кс-2019 тарифов для МУП «Водоканал» и определены в размере 5,2 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 4608,5 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль экспертами не устанавливается в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования, поскольку Общество владеет объектами теплоснабжения на основании договора аренды заключенного на срок менее 3 лет.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 4865,8 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 6306,6 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки необходимой валовой выручки составил -1553,8 тыс. руб. С учетом распределения на три периода размер корректировки составит -517,9 тыс. руб. (-1553,9 тыс. руб. / 3 периода).

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год составил -517,9 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2020 год исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 5114,7 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом, с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1495,1
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1495,1
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1495,1
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1495,1

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

Котельная по адресу: г. Киров, ул. Дзержинского, 100.

Анализ производственных показателей.

Объем полезного отпуска определен экспертной группой в количестве 5542,8 Гкал на уровне объема, учтенного при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 493,3 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 126,8 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 6162,8 Гкал.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 882,8 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/7-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %. Учреждением на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 899,6 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)». В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. В результате, расходы по статье «Арендная плата» экспертами определены в размере 1582,5 тыс. руб. на уровне утвержденных на долгосрочный период 2019-2023 годы.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исключены в полном объеме, поскольку исходя из факта заверченного периода указанные затраты у Общества отсутствуют.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ и определен в размере 96,3 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 1678,8 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Стоимость 1 тыс.м³ природного газа определена экспертной группой в размере 6554,69 руб./тыс. м³. (5 группа газа). Цены на газ определены исходя из оптовой цены на природный газ, тарифа на транспортировку газа, платы за снабженческо – сбытовые услуги, специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, используемой на финансирование программы газификации Кировской области. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129.

В результате расходы на топливо определены в размере 5579,0 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1644,4 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для высокого уровня напряжения на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» скорректированы экспертами исходя из установленных решением правления от 30.07.2019 № 25/5-кс-2019 тарифов для МУП «Водоканал» и определены в размере 2,3 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 7225,7 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль экспертами не устанавливается в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования, поскольку Общество владеет объектами теплоснабжения на основании договора аренды заключенного на срок менее 3 лет.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 8302,1 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 8376,2 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки необходимой валовой выручки составил -79,9 тыс. руб.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год составил -79,9 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2020 год исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 9724,1 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении к настоящему заключению.

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1587,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1754,4
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1587,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1754,4

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/7-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управление Недвижимостью и Домами» о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Управление Недвижимостью и Домами» (г. Киров, ул. Московская, 107)» в новой редакции согласно приложению, в приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Управление Недвижимостью и Домами» (г. Киров, ул. Дзержинского, 100)», значения «1780,0» значениями «1753,9»:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2019 года	1 822,0
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1 948,8
с 01 января по 30 июня 2020 года	1 495,1
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1 495,1
с 01 января по 30 июня 2021 года	1 495,1
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 326,8
с 01 января по 30 июня 2022 года	2 326,8
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 381,5
с 01 января по 30 июня 2023 года	2 381,5
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 437,9
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2019 года	1 822,0
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1 948,8
с 01 января по 30 июня 2020 года	1 495,1
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1 495,1
с 01 января по 30 июня 2021 года	1 495,1
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 326,8

с 01 января по 30 июня 2022 года	2 326,8
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 381,5
с 01 января по 30 июня 2023 года	2 381,5
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 437,9

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Свиридова О.Г.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/7-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Управление Недвижимостью и Домами» о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. Приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Управление Недвижимостью и Домами» (г. Киров, ул. Московская, 107)» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

1.2. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Управление Недвижимостью и Домами» (г. Киров, ул. Дзержинского, 100)» заменить значения «1780,0» значениями «1754,4».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 11.12.2018 № 44/7-тэ-2019

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной
ответственностью «Управление Недвижимостью и Домами»
(г. Киров ул. Московская, 107)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свыше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	1 822,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1 948,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	1 495,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1 495,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	1 495,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 326,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 326,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 381,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2 381,5	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 437,9	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	1 822,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1 948,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	1 495,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1 495,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	1 495,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 326,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 326,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 381,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2 381,5	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 437,9	-	-	-	-	-	

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 НК РФ.

Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы



М.В. Михайлов

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:



Г.В. Троян



М.И. Зыков



Н.Е. Обухова



О.А. Репина



А.В. Шаклеина



А.В. Вычегжанин

Секретарь правления



Д.А. Жуйков